



3 1761 11726538 9



Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

<https://archive.org/details/31761117265389>

Electric power statistics

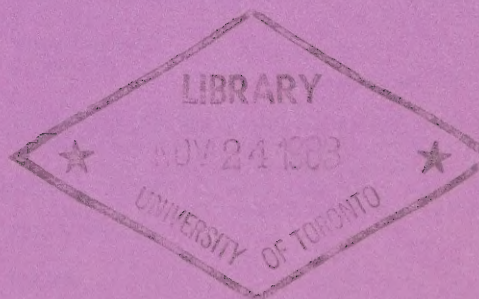
Volume III

1982

Statistique de l'énergie électrique

Volume III

1982



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries
Division
Energy and Minerals Section

Statistique Canada

Division des industries manufacturières
et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

Electric power statistics

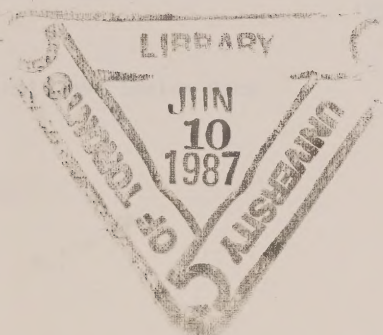
Volume III

Inventory of prime mover
and electric generating equipment
as of December 31, 1982

Statistique de l'énergie électrique

Volume III

Inventaire des moteurs primaires
et des générateurs électriques
au 31 décembre 1982



Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1983

November 1983
5-3301-520

Price: Canada, \$8.45
Other Countries, \$10.15

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1983

Novembre 1983
5-3301-520

Prix: Canada, \$8.45
Autres pays, \$10.15

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Review of Survey Results	7
Heading Explanations and Notes	11
Codes	12
Summary of Electric Generating Capacity	14
List of Plants with a Generating Capacity of 100 000 kW or More	16
Hydro	19
Steam	67
Internal Combustion	91
Gas Turbine	125
Selected Publications (Inside Back Cover)	

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Revue des résultats de l'enquête	7
Explication des titres et des notes	11
Codes	12
Sommaire de la capacité des générateurs électriques	14
Liste des centrales ayant une puissance génératrice de 100 000 kW ou plus	16
Hydro-électriques	19
Thermiques à vapeur	67
Combustion interne	91
Turbine à gaz	125
Publications connexes (intérieur de la couverture arrière)	

INTRODUCTION

The survey for this publication was conducted by Statistics Canada with the co-operation of the Canadian Electrical Association and various federal government departments. It endeavours to provide a detailed listing of prime movers and generating equipment installed as of December 31, 1982. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 kW and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service.

Plants operated by each utility or company are listed alphabetically and the generator units are listed in chronological sequence.

Between the two World Wars, three editions of a "Directory of Central Electric Stations" were produced by the Dominion Water Power and Reclamation Service of the Department of the Interior in collaboration with the Dominion Bureau of Statistics. In this directory, both the equipment and the service provided by electric utilities and companies which sold part of their generation were described in considerable detail but no information was provided on industrial plants which produced electric energy solely for own use. Also, no information was obtain from plants located in what is now the province of Newfoundland. The last of these directories was published in 1928, although a supplement was issued in 1936.

In 1937, the Dominion Bureau of Statistics produced a mimeographed list of "Power Plants of Large Central Electric Stations". This list grouped hydro and thermal plants by province and company showing their total horsepower capacity and precise geographic location.

Previous reports titled **Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment** were published for 1958, 1961, 1966 and 1969. Beginning with the 1971 edition, this report is published on an annual basis.

L'enquête qui a servi à cette publication a été effectuée par Statistique Canada avec la collaboration de l'Association canadienne de l'électricité et divers ministères fédéraux. On s'applique à fournir une liste détaillée des moteurs primaires et des générateurs électriques installés au 31 décembre 1982. La couverture de l'enquête se limite aux services d'utilité et aux sociétés ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 kW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement au profit des centrales génératrices.

Les centrales exploitées par les divers services d'utilité et les diverses sociétés figurent dans l'ordre alphabétique, et les générateurs figurent dans l'ordre chronologiques.

Entre les deux guerres mondiales, trois éditions d'un "Répertoire des centrales électriques" ont été publiées par le service fédéral responsable de l'énergie hydro-électrique au ministère de l'Intérieur, en collaboration avec le Bureau fédéral de la statistique. Ce répertoire décrivait d'une manière très détaillée le matériel des services d'utilité et des compagnies qui vendaient une partie de l'énergie qu'elles produisaient, de même que les services assurés par ces entreprises. Cependant il ne comportait aucun renseignement au sujet des centrales industrielles qui produisaient de l'électricité pour leur usage exclusif. Aucun renseignement ne parvenait de ce qui est devenu la province de Terre-Neuve. Le dernier de ces répertoires a paru en 1928, bien qu'un supplément a été publié en 1936.

En 1937, le Bureau fédéral de la statistique a établi une liste polycopiée qui énumérait les "usines productrices des grandes centrales électriques". Cette liste groupait les centrales hydro-électriques et thermiques par province et par société, et indiquait leur capacité totale de production en cheval vapeur ainsi que leur emplacement exact.

Auparavant, sous le titre **Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment** des publications hors série ont paru en 1958, 1961, 1966 et 1969. Commenant avec l'édition de 1971, ce rapport est publié à chaque année.

REVIEW OF SURVEY RESULTS

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1982 was 85 546 982 kW, an increase of 2.1% over the 83 746 054 kW recorded a year earlier.

En date du 31 décembre 1982, la puissance génératrice installée au Canada totalisait 85 546 982 kW, soit 2.1% de plus que les 83 746 054 kW enregistrés un an auparavant.

Changes involving generating capacity were as follows

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit

Hydro				kW	
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	NOVA SCOTIA POWER CORP.	Sandy Lake	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	800
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	EDMUNDSTON CORP. OF	Green River	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	300
Québec	DOMTAR FINE PAPERS	Windsor Mills	Plant closed - Centrale fermée	-	1 120
	PAPIER JOURNAL DOMTAR LTÉE.	Donnacona	Plant closed - Centrale fermée	-	2 400
	QUEBEC HYDRO	Beauharnois	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	9 450
		Chute Wilson	Plant closed - Centrale fermée	-	840
		High Falls	Plant closed - Centrale fermée	-	340
		L G 3	New plant - Nouvelle centrale	+	576 000
Ontario		Trenche	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	2 300
	ABITIBI-PRICE INC.	Island Falls	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	4 440
	E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD.	Espanola	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	230
	GANANOQUE LIGHT & POWER LTD.	Brewers Mill	Correction	+	150
	GREAT LAKES POWER CO. LTD.	Sault Ste. Marie	New Plant - Nouvelle centrale	+	54 600
British Columbia - Colombie-Britannique	COMINCO LTD.	Benson Lake	Plant closed - Centrale fermée	-	1 760
TOTAL				+	640 750

Steam - Vapeur				kW	
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	NOVA SCOTIA POWER CORP.	Lower Water Street	Out of service - Hors d'usage	-	165 000
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM.	Point Lepreau	New plant - Nouvelle centrale	+	680 000
	N.B. INTERNATIONAL PAPER CO.	Dalhousie	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	2 750
Québec	ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD.	Gentilly	Correction	+	266 400
	DOMINION TEXTILE CO. LTD.	Magog	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	2 000
	LA CIE GASPÉSIA LTD.	Chandler	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	4 000
	NORANDA MINES LTD.	Noranda Smelter	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	3 000
Ontario	FORD MOTOR CO. OF CANADA LTD.	Windsor	Plant closed - Centrale fermée	-	54 000
	ONTARIO HYDRO	Thunder Bay	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	150 000
	POLYSAR	Sarnia	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	10 000
	THE ONTARIO PAPER CO. LTD.	Thorold	Plant closed - Centrale fermée	-	4 000
Alberta	ALBERTA GOVERNMENT SERVICES	Claresholm Care Cntr.	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	125
		Alta Hospital - Edmonton	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	200
	PROCTER & GAMBLE CELLULOSE LTD.	Wapiti River	New plant - Nouvelle centrale	+	31 950
	UNIVERSITY OF ALBERTA	Edmonton	Plant closed - Centrale fermée	-	5 000
British Columbia - Colombie-Britannique	B.C. FOREST PRODUCTS LTD.	Crofton	New plant - Nouvelle centrale	+	38 000
		Hammond	Plant closed - Centrale fermée	-	4 000
		MacKenzie	New plant - Nouvelle centrale	+	20 000

Changes involving generating capacity were as follows - Continued

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit - suite

Steam - Concluded - Vapeur - fin					kW
British Columbia - Concluded - Colombie- Britannique - fin	CROWN ZELLERBACH CANADA LTD.	New Westminster	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	6 500
	NORTHWOOD PULP & TIMBER LTD.	Fraser Flats	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	28 000
	TAHSIS COMPANY LTD.	Gold River	New plant - Nouvelle centrale	+	29 464
	WELWOOD OF CANADA LTD.	Quesnel	Plant closed - Centrale fermée	-	350
	WESTERN FOREST INDUSTRIES LTD.	Honeymoon Bay	Plant closed - Centrale fermée	-	2 760
	WEYERHAEUSER CANADA LTD.	Kamloops	New plant - Nouvelle centrale	+	41 000
		TOTAL			+ 1 021 379
Internal Combustion - Combustion interne					kW
Newfoundland - Terre-Neuve	NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	Croque	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	20
		Fogo	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	150
		Fox Harbour	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	175
		Grandois	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	20
		Grey River	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	152
		Harbour Deep	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	250
		L'Anse au Loup	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	550
		Main Brook	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	190
		Marys Harbour	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	200
		McCallum	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	60
		Mud Lake	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	60
		Petit Forte	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	136
		Pond Cove	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	50
		Roddickton	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	400
		St. Anthony	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	2 000
		St. Brendans	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	244
		Westport	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	250
		Williams Harbour	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	20
Québec	MINES GASPÉ LTÉE.	Murdockville	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	900
		Île D'Entrée	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	25
	HYDRO QUÉBEC	Île-aux-Grues	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	1 500
		Kangisualujjuag	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	5
		Kangisjuuag	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	400
		La Romaine	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	800
		La Tabatière	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	300
		Salluit	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	400
	SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE DE LA BAIE JAMES	Baie James-Duplanter	Plant closed - Centrale fermée	-	3 200
		Baie James-LG 1	Plant closed - Centrale fermée	-	1 600
		Caniapisau	Plant closed - Centrale fermée	-	800
		Chaumont	Plant closed - Centrale fermée	-	750
		Lac Pau	New plant - Nouvelle centrale	+	875
	SOCIÉTÉ ASBESTOS LTÉE.	Asbestos Hill	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	1 000

Changes involving generating capacity were as follows - Continued

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit - suite

Internal Combustion - Continued - Combustion interne - suite				
Manitoba	MANITOBA HYDRO	Berens River	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	- 150
		God's Lake Narrows	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 500
		Pauiingassi	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 75
		St. Theresa	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 500
		Tadoule Lake	New plant - Nouvelle centrale	+ 600
Saskatchewan	NORTH SASK ELECTRIC LTD.	Black Lake	Plant closed - Centrale fermée	- 650
		Camsell Portage	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	- 50
		Dillon	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 250
		Grandmothers Bay	Plant closed - Centrale fermée	- 100
		La Ronge	Plant closed - Centrale fermée	- 1 000
		Pinehouse	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 1 000
		Southend	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 100
		Stoney Rapids	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 1 050
		Sturgeon Landing	Plant closed - Centrale fermée	- 125
		Wollaston	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 200
Alberta	AMOCO CANADA PETROLEUM CO. LTD.	Waskahigan	Plant closed - Centrale fermée	- 100
	ALBERTA POWER LTD.	Cutbank	Plant closed - Centrale fermée	- 1 150
		Fort Chipewyan	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 500
		Fox Lake	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 150
		Steen River	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 10
		Buffalo Creek	New plant - Nouvelle centrale	+ 3 500
	TRANSALTA UTILITIES CORP.	Conklin	Plant closed - Centrale fermée	- 90
British Columbia - Colombie Britannique	BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH.	Hazelton	Plant closed - Centrale fermée	- 2 050
		Fort Nelson	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	- 350
		Mobile Units - 83, 84, 88, 103, 112, 126, 129, 130, 131, 133, 134, 135, 146, 147, 149	Out of service - Hors d'usage	- 8 750
		Smithers	Plant closed - Centrale fermée	- 6 880
	CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD.	Englewood Logging Div.	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 350
Yukon	NORTHERN CANADA POWER COMM.	Johnsons Crossing	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	- 13
		White House	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 2 500
	YUKON ELECTRIC CO. LTD.	Destruction	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	- 50
		Old Crow	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 200
		Stewart Crossing	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 60
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	ALBERTA POWER LTD.	Dory Point	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 75
		Fort Providence	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	- 225
		Hay River	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 850
	CANADA TUNGSTEN MINING CORP. LTD.	Tungsten	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 800
	ECHO BAY MINES LTD.	Lupin Mine	New plant - Nouvelle centrale	+ 11 190
		Port Radium	Plant closed - Centrale fermée	- 5 400
	NORTHERN CANADA POWER COMM.	Arctic Red River	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 100
		Baker Lake	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 80
		Cape Dorset	Change in Unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+ 100

Changes involving generating capacity were as follows - Concluded

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit - fin

Internal Combustion - Concluded - Combustion interne - fin				kW	
Northwest Territories - Concluded - Territoires du Nord-Ouest - fin	NORTHERN CANADA POWER COMM. - concluded - fin	Eskimo Point	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	200
		Fort Liard	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	100
		Fort Simpson	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	200
		Grise Fiord	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	10
		Hell Beach	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	225
		Norman Wells	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	-	45
		Pelly Bay	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	800
		TOTAL		+	579

Gas Turbine - Turbine à gaz				kW	
Ontario	ONTARIO HYDRO	A.W. Manby	Correction	+	65 280
		J. Clark Keith	Correction	+	7 500
		Pickering B	Change in unit(s) - Changement de(s) groupe(s)	+	5 000
		Sarnia Scott	Correction	+	62 640
Alberta	UNIVERSITY OF ALBERTA	South Power Plant	Plant close - Centrale fermée	-	2 200
		TOTAL		+	138 220

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES

All Equipment

Plant name. Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

Latitude and longitude. In degrees and minutes.

Year. Year of installation.

Manufacturer. See codes.

Hydro

Water supply. Name of lake, creek, river or reservoir.

Operating head. Given in metres, the average annual maximum, minimum and normal.

Average annual flow. Expressed in cubic metres per second.

Runner. See codes.

RPM. Revolutions per minute.

Head. Design head given in metres.

Turbine capacity. Given in kilowatt.

Steam

Steam. Steam conditions expressed in kilopascal and degrees Celsius: steam production expressed in megagram per hour.

Type. See codes.

Throttle. Throttle conditions in kilopascal and degrees Celsius.

RPM. Revolutions per minute.

Capacity. Maximum continuous kilowatt rating.

Internal Combustion

Type. See codes.

RPM. Revolutions per minute.

Gas Turbine

Cycle. See codes.

Shafts. Number of shafts.

Capacity. Kilowatt capacity at ambient temperatures of -18° and 30° Celsius.

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES

Tout genre

Nom de la centrale. Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

Latitude et longitude. En degrés et minutes.

Année. Année d'installation.

Fabricants. Voir codes.

Hydro

Source hydraulique. Nom du ruisseau, du fleuve, de la rivière ou du réservoir.

Hauteur de chute. En mètres, moyenne annuelle maximum, minimum et normale.

Débit annuel moyen. En mètres cubes par seconde.

Turbine. Voir codes.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Chute. Hauteur théorique de chute, en mètres.

Capacité de turbine. Donnée en kilowatt.

Vapeur

Vapeur. Pression dynamique de la vapeur en kilopascal et température en degrés Celsius: production de vapeur en megagramme par heure.

Type. Voir codes.

Soupage. Pression dynamique à la soupape en kilopascal et température en degrés Celsius.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Capacité. Puissance nominale maximum continue en kilowatts.

Combustion interne

Type. Voir codes.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Turbine à gaz

Cycle. Voir codes.

Arbres. Nombre d'arbres.

Capacité. Puissances en kilowatt et aux températures ambiantes de -18° et de 30° Celsius.

EQUIPMENT MANUFACTURERS - FABRICANTS D'EQUIPMENT

AC ALLIS CHALMERS
 ACB ALLIS CHALMERS BULLOCK
 ACGE ASSOCIATED ELECTRICAL INDUSTRIES
 AND CANADIAN GENERAL ELECTRIC
 AEI ASSOCIATED ELECTRICAL INDUSTRIES
 AGK AMME, GIESECHE AND KONEGEN
 AI ATLAS IMPERIAL
 AL AMERICAN LOCOMOTIVE
 ALEN W.H. ALLEN AND SONS
 ALKO ALKO
 ALSN ALLISON
 AMC AMERICAN MOTORS
 AMES AMES
 ANDN ANDERSON
 ANGUS ANGUS
 ANM ALSTHOM NEYRPEC MARINE LTD
 ASEA ASEA
 ASM ALSTHOM SAVOISINE, MARINE INDUSTRIES
 ATLS ATLAS
 AW ARMSTRONG WHITWORTH

 BARB S. BARBER
 BBC BROWN BOVERI CANADA LTD
 BE BURKE ELECTRIC
 BEMC BEMAC
 BESS BESSEMER
 BHTC BARBER HYDRAULIC TURBINE CO.
 BLST BLACKSTONE
 BLWN BALDWIN
 BM BELLIS AND MORCOM
 BOVG BOVING
 BP BRUCE PEEBLES
 BREL BRUSH ELECTRIC
 BTH BRITISH THOMSON HOUSTON
 BUDA BUDA
 BW BABCOCK - WILCOX
 BWGM BABCOCK - WILCOX AND GOLDIE MCCULLOCH

 CAC CANADIAN ALLIS - CHALMERS
 CAM CAM INDUSTRIES
 CANR CANRON
 CAT CATERPILLAR
 CB COOPER BESSEMER
 CBAR CHARLES BARBER
 CCW CANADIAN CROCKER WHEELER
 CE COMBUSTION ENGINEERING
 CECE CECELEC
 CENT CENTURY
 CPM CANADIAN FAIRBANKS MORSE
 CGE CANADIAN GENERAL ELECTRIC
 CHPN CHICAGO PNEUMATIC
 CIR CANADIAN INGERSOLL RAND
 CLBR CLEAVER BROOKS
 CLEV CLEVELAND
 CLX CLIMAX
 CO CUMMINS ONAN
 COEL COLUMBIA ELECTRIC
 COPA COMPTON PARKINSON
 CRBR CROSSELEY BROTHERS
 CRMP W.M. CRAMP
 CRWH CROCKER WHEELER
 CUEN CUMMINS ENGINE
 CURT CURTIS
 CVIC CANADIAN VICKERS
 CWES CANADIAN WESTINGHOUSE

 DALE DALE ELECTRIC
 DB DOMINION BRIDGE
 DCIW DOBLE - CALEDONIA IRON WORKS
 DD DETROIT DIESEL
 DELC DELCO
 DEUZ DEUTZ
 DEW DOMINION ENGINEERING WORKS
 DK DICK - KERR
 DORM DORMAN
 DST DELAVAL STEAM TURBINE
 DT DOMINION TURBINE

 EC ELECTRIC CONSTRUCTION
 ECIW ERIE CITY IRON WORKS
 EE ENGLISH ELECTRIC
 EEC ENGLISH ELECTRIC OF CANADA
 EEP ENTERPRISE ENGINE AND FOUNDRY

ELLI ELLIOT
 ELMO ELECTRO MOTORS
 ELPR ELECTRIC PRODUCTS
 EM ELECTRIC MACHINERY
 EMI EDGE MOOR IRON
 EMS E.M. SYNCHRONOUS
 ENEL ENGLER ELECTRIC

 FC FRASER AND CHALMERS
 FE FOREMADE ELECTRIKA
 FM FAIRBANKS MORSE
 FMM F.M. MCCLAREN
 FT PINNING TRACTOR
 FUJI FUJI
 FW FOSTER WHEELER
 FWP F.W. PACKAGE

 GABR GABRIEL
 GD GENERAL DIESEL
 GE GENERAL ELECTRIC
 GEE GENERAL ELECTRIC OF ENGLAND
 GGG GILBERT, GILKES, GORDON
 GH GUTE HOFFNUNGSHUITE
 GIGG GIGGS
 GL GARBE LACKMEYER
 GM GENERAL MOTORS
 GMT GRANDI MOTORI TRIESTE
 GOMC GOLDIE MCCULLOCH
 GOTA GOTAVERKEN

 HA HAUS ALLIS
 HAM HAMILTON
 HARL HARLAND
 HERC HERCULES
 HITA HITACHI LTD
 HOLY HOLYOKE
 HOUC HOUCHEIN
 HOWD J. HOWDEN
 HP HOWDEN PARSONS
 HSBI HAWKER - SIDDELEY - BRUSH INTERNATIONAL

 IE IDEAL ELECTRIC
 IGE INTERNATIONAL GENERAL ELECTRIC
 IH INTERNATIONAL HARVESTER
 IMEL IMPERIAL ELECTRIC CO.
 IPM I.P. MORRIS
 IR INGERSOLL RAND

 JBE JOHN BROWN ENGINEERING CO. LTD
 JI JOHN INGLIS
 JL JAMES LEFFEL
 JM JENKES MACHINE
 JMW J.M. VOITH
 JOHN A. JOHNSON
 JTL JOHN THOMPSON LEORAND

 KATO KATO ENGINEERING
 KERR KERR
 KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDELEY)
 KMW KARLSTADS MEKANISKA WERKSTAD
 KOHL KOHLER

 LA LOUIS ALLIS
 LAC LEFFEL - ALLIS CHALMERS
 LASA LASALLE
 LB LISTER BLACKSTONE
 LDM LANCASHIRE DYNAMO AND MOTOR
 LEFF LEFFEL
 LEIT LEITTEL
 LEON E. LEONARD
 LIST LISTER
 LHW Leningrad METAL WORKS
 LS LAWRENCE SCOTT
 LSOM LEROY SOMER

 MA MASCHINENFABRIK AUGSBURG
 MARA MARATHON
 MAW MONTREAL ARMATURE WORKS
 MB MERCEDES - BENZ
 MBD MIRRORLESS BICKERTON AND DAYE
 MD MURPHY DIESEL
 MDE MIRRORLESS DIESEL ENGINEERING
 MEMA MERCIER MACHINERY

EQUIPMENT MANUFACTURERS - FABRICANTS D'EQUIPMENT

MIL MARINE INDUSTRIES LTD	SENG SKINNER ENGINEERING
MITI MITSUBISHI	SGE SWEDISH GENERAL ELECTRIC
MITS MITSUI	SGSL SWEDISH GENERAL ELECTRIC AND STAHL LAVAL
MLW MONTREAL LOCOMOTIVE WORKS	SL SUPERIOR IDEAL
MOOR MOORE	SLAV STAHL LAVAL
MP MATHER AND PLATT	SMS S. MORGAN SMITH
MRBL MIRRLEES BLACKSTONE	SOCE SOLAR - CENTAUR
MSI S. MORGAN SMITH INGLIS	SPAN SPANNER
MST MOORE STEAM TURBINE	SS SIEMENS - SCHUCKERT
MUR MURRAY	STAM STAMFORD
MVIC METROPOLITAN - VICKERS	STEN STEPHENS
MWM MOTOREN - WERKE - MANNHEIM	SULZ SULZER
NAPA NAPANEE	TA TAMPER
NATL NATIONAL	TE TERRY
NE NATIONAL ENGINEERING	TH THRIGE
NEYC NEYRPEC	TIW TORONTO IRON WORKS
NF NANAIMO FOUNDRY	TOBA TOSHIBA
NNS NEWPORT NEWS SHIPBUILDING	TR TRANE
NOBG NORDBERG	TURB TURBODYNE
NOBO NOHAB BOFORS	UIW UNION IRON WORKS
NOHB NOHAB	VENG VIVIAN ENGINES
NOPO NOHAB POLAR	VEW VANCOUVER ENGINEERING WORKS
NS NATIONAL SUPPLY	VICK VICKERS
OERL OERLIKON	VIW VANCOUVER IRON WORKS
ONAN ONAN	VKEL VICKERS KEELE
OREN ORENDA	VKID VICKERS KIDWELL
OSSB OSSBERGER LTD.	VOLC VOLCANO
PARS C.A. PARSON	VOLV VOLVO
PAXM DAVID PAXMAN	VS VULCAN STIRLING
PB PETER BROTHERHOOD	VUIW VULCAN IRON WORKS
PD PELTON DOBLE	WAUM WAUKESHA MOTOR
PE PALMER ELECTRIC	WE WESTERN ELECTRIC
PIW PLATT IRON WORKS	WEST WESTINGHOUSE
PSM PUGET SOUND MACHINERY	WH WILLIAM HAMILTON
PV PETBOW VULCAN	WHIT WHITE
PW PRATT AND WHITNEY	WISC WISCONSIN
PWW PELTON WATER WHEEL	WK WILLIAM KENNEDY
REEL REPUBLIC ELECTRIC	WM WORTHINGTON - MOORE
RENG ROBB ENGINEERING	WORT WORTHINGTON
RH RUSTON AND BORNSEBY	WP WORTHINGTON PUMP
RHL RUSSEL - HIPWELL LISTER	WSM WELMAN SEAVER MORGAN
RHM RODNEY HUNT MACHINE	WWT WICKER WATER TUBE
RPAX RUSTON PAXMAN	WYSS ESCHER WYSS
RRAM ROLLS ROYCE AVON MARK	YARN YARON
RWT ROBB WATER TUBE	ZURN ZURN
SCMK SCHOONMAKER	

TYPE OF RUNNER - TYPE DE TURBINE

IP IMPULSE PELTON - A ACTION, PELTON
 RP REACTION FRANCIS - A REACTION, FRANCIS
 RPF REACTION FIXED PROPELLER - A REACTION, A HELICE FIXE
 RPK REACTION ADJUSTABLE PROPELLER, KAPLAN - A REACTION, A PALES ORIENTABLES, KAPLAN

TYPE OF PRIME MOVER, STEAM - TYPE DE MOTEURS PRIMAIRES, VAPEUR

B BACK PRESSURE - A CONTRE PRESSION
 C CONDENSING - A CONDENSEUR
 D DOUBLE EXTRACTION - A DOUBLE PRELEVEMENT
 E EXTRACTION - A PRELEVEMENT
 F PASS OUT - A SOUTIRAGE CONTINU

TYPE OF ENGINE, INTERNAL COMBUSTION - TYPE DE MOTEUR, COMBUSTION INTERNE

D DIESEL
 S SPARK - A ALLUMAGE ELECTRIQUE

CYCLE, GAS TURBINE - CYCLE, TURBINES A GAZ

C COMBINED - COMBINE
 S SIMPLE
 R REGENERATING - REGENERATION

INSTALLED GENERATING CAPACITY
-
PUISSANCE GENERATRICE INSTALLEE

PERCENTAGE - POURCENTAGE		KILOWATTS		PERCENTAGE INCREASE OR DECREASE 1981/1982 ACCROISSEMENT EN POURCENTAGE OU DIMINUTION
1981	1982	1981	1982	

TYPE

HYDRO	58.9	58.4	49 366 645	50 007 395	1.2
STEAM - VAPEUR	37.5	37.9	31 425 092	32 446 471	3.2
INTERNAL COMBUSTION - COMBUSTION INTERNE	0.7	0.7	639 832	640 411	0.0
GAS TURBINE - TURBINE A GAZ	2.7	2.8	2 314 485	2 452 705	5.9

PROVINCE

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	8.3	8.1	6 958 500	6 962 527	0.0
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0.1	0.1	118 241	118 241	0.0
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	2.4	2.1	2 028 782	1 864 582	-8.0
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	3.3	4.0	2 791 770	3 468 720	24.2
QUEBEC	26.1	26.6	21 924 084	22 762 389	3.8
ONTARIO	30.7	30.7	25 752 391	26 272 421	2.0
MANITOBA	4.9	4.8	4 142 500	4 144 025	0.0
SASKATCHEWAN	2.8	2.7	2 356 487	2 321 662	-1.4
ALBERTA	7.4	7.5	6 200 545	6 427 040	3.6
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	12.8	12.7	10 762 217	10 885 631	1.1
YUKON	0.1	0.1	95 310	98 007	2.8
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	0.2	0.2	177 577	186 237	4.8
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0.5	0.0	437 650	35 500	-91.8

OWNERSHIP - CATEGORIE

PUBLIC UTILITIES - SERVICES PUBLICS	84.9	85.1	71 151 962	72 806 336	2.3
PRIVATE UTILITIES - SERVICES PRIVES	7.5	7.6	6 301 129	6 502 584	3.1
INDUSTRY - ETABLISSEMENTS INDUSTRIELS	7.5	7.2	6 292 963	6 238 062	-0.8
TOTAL	100.0	100.0	83 746 054	85 546 982	2.1

GENERATING CAPACITY AS OF DECEMBER 31, 1982

CAPACITE DES GENERATEURS AU 31 DECEMBRE, 1982

GENERATORS - GENERATEURS

	PUBLIC UTILITIES - SERVICES PUBLICS	PRIVATE UTILITIES - SERVICES PRIVES	INDUSTRIES - INDUSTRIEL	TOTAL
	KILOWATTS			
TOTAL				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	6 549 882	308 910	103 735	6 962 527
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	6 891	111 350	0	118 241
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	1 778 202	0	86 380	1 864 582
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	3 285 528	36 740	146 452	3 468 720
QUEBEC	19 430 755	670 480	2 661 154	22 762 389
ONTARIO	25 123 779	342 500	806 142	26 272 421
MANITOBA	4 112 220	0	31 805	4 144 025
SASKATCHEWAN	2 244 710	0	76 952	2 321 662
ALBERTA	1 211 100	4 820 104	395 836	6 427 040
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	8 828 365	190 325	1 866 941	10 885 631
YUKON	87 077	10 930	0	98 007
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	147 827	11 245	27 165	186 237
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	35 500	35 500
TOTAL	72 806 336	6 502 584	6 238 062	85 546 982
HYDRO				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	5 913 920	216 201	80 135	6 210 256
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0	0	0	0
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	355 702	0	5 000	360 702
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	847 450	35 740	17 440	900 630
QUEBEC	18 106 706	670 480	2 573 724	21 350 910
ONTARIO	6 482 893	336 230	312 115	7 131 238
MANITOBA	3 641 100	0	0	3 641 100
SASKATCHEWAN	552 940	0	22 560	575 500
ALBERTA	0	733 700	0	733 700
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	7 498 407	190 125	1 309 327	8 997 859
YUKON	56 490	1 650	0	58 140
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	44 000	0	3 360	47 360
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	43 499 608	2 184 126	4 323 661	50 007 395
STEAM - VAPEUR				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	450 000	30 000	22 600	502 600
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0	70 500	0	70 500
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	1 217 500	0	80 780	1 298 280
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	2 410 865	0	129 012	2 539 877
QUEBEC	866 400	0	39 750	906 150
ONTARIO	18 159 000	0	312 977	18 471 977
MANITOBA	419 000	0	28 000	447 000
SASKATCHEWAN	1 579 500	0	44 462	1 623 962
ALBERTA	1 058 000	3 883 000	183 886	5 124 886
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	912 500	0	513 139	1 425 639
YUKON	0	0	0	0
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	600	0	0	600
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	35 000	35 000
TOTAL	27 073 365	3 983 500	1 389 606	32 446 471
INTERNAL COMBUSTION - COMBUSTION INTERNE				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	63 812	14 469	1 000	79 281
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	6 891	0	0	6 891
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	0	0	600	600
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	3 838	1 000	0	4 838
QUEBEC	94 769	0	47 680	142 449
ONTARIO	3 746	6 270	0	10 016
MANITOBA	28 320	0	3 805	32 125
SASKATCHEWAN	8 350	0	9 930	18 280
ALBERTA	3 600	30 604	10 150	44 354
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	78 258	200	44 475	122 933
YUKON	30 587	9 280	0	39 867
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	103 227	11 245	23 805	138 277
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	500	500
TOTAL	425 398	73 068	141 945	640 411
GAS TURBINE - TURBINE A GAZ				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	122 150	48 240	0	170 390
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0	40 850	0	40 850
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	205 000	0	0	205 000
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	23 375	0	0	23 375
QUEBEC	362 880	0	0	362 880
ONTARIO	478 140	0	181 050	659 190
MANITOBA	23 800	0	0	23 800
SASKATCHEWAN	103 920	0	0	103 920
ALBERTA	149 500	172 800	201 800	524 100
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	339 200	0	0	339 200
YUKON	0	0	0	0
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	0	0	0	0
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	1 807 965	261 890	382 850	2 452 705

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE
CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT CENTRALE	CAPACITY CAPACITE KILOWATTS
HYDRO -----		
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE -----		
BOWATER POWER CO LTD	DEER LAKE	124 651
CHURCHILL FALLS LABRADOR CORP LTD	CHURCHILL FALLS	5 225 000
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	BAY D ESPOIR	613 000
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE -----		
NOVA SCOTIA POWER CORP	WRECK COVE	200 000
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK -----		
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM	MACTAQUAC BEECHWOOD	637 800 112 500
QUEBEC -----		
HYDRO QUEBEC	L G 2 BEAUXHARNOIS MANIC #5 MANIC #3 MANIC #2 BERSIMIS #1 OUTARDES #3 BERSIMIS #2 CARILLON OUTARDES #4 L G 3 OUTARDES # 2 TRENCH BEAUMONT LA TUQUE PAUGAN MANIC #1 RAPIDE BLANC SHAWINIGAN #2 LES CEDRES SHAWINIGAN #3 GRAND-MERE RAPIDE DES ILES CHELSEA LA GABELLE PREMIERE CHUTE	5 328 000 1 593 160 1 292 000 1 183 200 1 015 200 912 000 756 200 655 000 654 500 632 000 576 000 453 900 288 500 243 000 216 000 201 975 184 410 183 600 163 000 162 000 150 000 148 075 146 520 144 000 136 580 124 200
LA CIE HYDROELECT MANICOUAGAN	MCCORMICK DAM	303 750
SOC D'ELECT ET DE CHIMIE ALCAN LTEE	CHUTE DES PASSES SHIPSHAW ISLE MALIGNE CHUTE A LA SAVANNE CHUTE DU DIABLE CHUTE A CARON	742 500 717 000 336 000 187 250 187 250 180 000
ONTARIO -----		
ONTARIO HYDRO	SIR ADAM BECK #2 ROBERT H SAUNDERS SIR ADAM BECK #1 DES JOACHIMS ABITIBI CANYON LOWER NOTCH OTTO HOLDEN WELLS SIR ADAM BECK P&G OTTER RAPIDS STEWARTVILLE BARRETT CHUTE MOUNTAIN CHUTE AUBREY FALLS HARMON PINE PORTAGE KIPLING CHENAUX LITTLE LONG DECEW FALLS #2	1 223 600 912 000 414 650 360 000 233 825 228 000 205 200 203 300 176 700 174 800 153 000 152 400 139 500 130 150 129 200 128 700 125 400 122 400 121 600 115 200

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE
CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT CENTRALE	CAPACITY CAPACITE KILOWATTS
HYDRO - CONCLUDED -----		
	ONTARIO POWER	101 455
MANITOBA -----		
MANITOBA HYDRO	KETTLE RAPIDS	1 224 000
	LONG SPRUCE	980 000
	GRAND RAPIDS	437 000
	KELSEY	236 250
	JENPEG	186 000
	SEVEN SISTERS	150 000
	GREAT FALLS	132 000
SASKATCHEWAN -----		
SASKATCHEWAN POWER CORP	SQUAW RAPIDS	279 900
	COTEAU CREEK	167 940
	ISLAND FALLS	105 100
ALBERTA -----		
TRANSALTA UTILITIES CORP	BRAZEAU	305 500
	BIGHORN	118 000
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE -----		
ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD	KEMANO	812 800
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH	GORDON M SHRUM	2 416 000
	MICA	1 736 000
	PEACE CANYON	700 000
	SEVEN MILE	607 500
	KOOTENAY CANAL	529 200
	BRIDGE RIVER #2	248 000
	BRIDGE RIVER #1	180 000
	JORDAN RIVER	150 000
	CHEAKAMUS	140 000
	JOHN HART	120 000
	RUSKIN	105 600
COMINCO LTD	WANETA	292 500
	BRILLIANT	108 800

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE
CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY - SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT - CENTRALE	CAPACITY - CAPACITE KILOWATTS
STEAM - VAPEUR -----		
NEWFOUNDLAND - TEREE-NEUVE -----		
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	HOLYROOD	450 000
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE -----		
NOVA SCOTIA POWER CORP	TUFTS COVE LINGAN POINT TUPPER TRENTON	350 000 316 000 230 500 210 000
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK -----		
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM	COLESON COVE POINT LEPREAU COURTENAY BAY DALHOUSIE # 2 DALHOUSIE # 1	1 050 000 680 000 263 365 200 000 100 000
QUEBEC -----		
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD	GENTILLY 1	266 400
HYDRO QUEBEC	TRACY	600 000
ONTARIO -----		
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD	DOUGLAS POINT	220 000
ONTARIO HYDRO	NANTICOKE BRUCE "A" LAKEVIEW LENNOX PICKERING LAMBTON RICHARD L HEARN THUNDER BAY J CLARK KEITH	4 000 000 3 200 000 2 400 000 2 295 000 2 160 000 2 000 000 1 200 000 400 000 264 000
MANITOBA -----		
MANITOBA HYDRO	BRANDON SELKIRK	237 000 132 000
SASKATCHEWAN -----		
SASKATCHEWAN POWER CORP	BOUNDARY DAM POPLAR RIVER QUEEN ELIZABETH A L COLE	874 500 294 000 241 000 105 000
ALBERTA -----		
A E C POWER LTD	MILDRED LAKE	210 000
ALBERTA POWER LTD	BATTLE RIVER H E MILNER	741 000 150 000
EDMONTON POWER	CLOVER BAR ROSSDALE	660 000 345 000
TRANSALTA UTILITIES CORP	SUNDANCE WABAMUN	2 200 000 582 000
BRITISH COLUMBIA - COLONBIE-BRITANNIQUE -----		
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH	BURRARD	912 500

Hydro

Hydro-électriques

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS				
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX				
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL		YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE		ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
.....M.....									M	KW	KW			
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE														

ABITIBI-PRICE INC														
BISHOPS FALLS		11	10	10	1909	SMS	RF	214	11	1 119	1916	GE	550	1 500
					1928	SMS	RF	214	11	1 119	1928	WEST	550	1 500
LATITUDE 49 01					1933	SMS	RF	231	11	2 014	1953	WEST	6600	2 025
LONGITUDE 55 30					1953	SMS	RF	231	11	2 014	1953	WEST	6600	2 025
EXPLOITS RIVER					1953	SMS	RF	231	11	2 014	1953	WEST	6600	2 025
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				195	1953	SMS	RF	231	11	2 014	1953	WEST	6600	2 025
					1953	SMS	RF	231	11	2 014	1953	WEST	6600	2 025
					1953	SMS	RF	231	11	2 014	1953	WEST	6600	2 025
					1953	SMS	RF	231	11	2 014	1953	WEST	6600	2 025
17 175														
GRAND FALLS		33	32	33	1909	AGK	RF	375	33	1 865	1909	BBC	600	1 500
					1909	AGK	RF	375	33	1 865	1909	BBC	600	1 500
LATITUDE 49 01					1911	AGK	RF	375	33	1 865	1911	BBC	600	1 500
LONGITUDE 55 40					1952	SMS	RF	257	32	4 103	1950	WEST	6600	4 000
EXPLOITS RIVER					1952	SMS	RF	257	32	4 103	1950	WEST	6600	4 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				170	1952	SMS	RF	257	32	4 103	1950	WEST	6600	4 000
					1952	SMS	RF	257	32	4 103	1950	WEST	6600	4 000
					1955	DEW	RF	120	33	26 856	1938	WEST	6600	22 000
42 500														
59 675														
ASARCO INC														
BUCHANS		52	48	50	1927	JMV	RF	600	50	1 940	1927	JMV	6900	1 760
LATITUDE 48 49														1 760
LONGITUDE 56 52														
BUCHANS LAKE														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				1										1 760
BOWATER POWER CO LTD														
DEER LAKE		81	77	80	1925	AW	RF	360	75	11 936	1925	BTH	6000	11 284
					1925	AW	RF	360	75	11 936	1925	BTH	6000	11 305
LATITUDE 49 10					1925	AW	RF	360	75	11 936	1925	BTH	6000	11 305
LONGITUDE 57 25					1925	AW	RF	360	75	11 936	1925	BTH	6000	11 284
GRAND LAKES					1925	AW	RF	360	75	11 936	1925	BTH	6000	11 305
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				132	1925	AW	RF	375	75	11 936	1925	BTH	6000	11 284
					1925	AW	RF	375	75	11 936	1925	BTH	6000	11 284
					1929	NNS	RF	214	75	23 499	1929	GE	6000	22 800
					1929	NNS	RF	214	75	23 499	1929	GE	6000	22 800
124 651														
WATSONS BROOK		176	175	176	1958	EE	RF	1000	170	4 476	1958	EE	4160	4 600
					1958	EE	RF	1000	170	4 476	1958	EE	4160	4 600
LATITUDE 48 57														
LONGITUDE 57 57														9 200
CORNER BROOK														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				4										
133 851														

HYDRO

HYDRO

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS												
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX												
MAXIMUM		MINIMUM		NORMAL		YEAR AND MANUFACTURER		RPM		HEAD		CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS		CAPACITY			
- MAXIMUM		- MINIMUM		- NORMALE		- ANNEE ET FABRICANTS		- TURBINE		- T/MN		- CHUTE		- CAPACITE		- ANNEE ET FABRICANTS		- VOLTS		- CAPACITE	
.....M.....												M		KW				KW			
CHURCHILL FALLS LABRADOR CORP LTD																					
CHURCHILL FALLS		322	304	312	1971	DEW	RF	200	312	483	408	1971	CGE	15000	475	000					
					1971	MIL	RF	200	312	483	408	1971	MIL	15000	475	000					
LATITUDE 53 40					1972	DEW	RF	200	312	483	408	1972	CGE	15000	475	000					
LONGITUDE 63 80					1972	MIL	RF	200	312	483	408	1972	MIL	15000	475	000					
CHURCHILL RIVER					1973	DEW	RF	200	312	483	408	1973	CGE	15000	475	000					
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		1	389		1973	MIL	RF	200	312	483	408	1973	MIL	15000	475	000					
					1973	DEW	RF	200	312	483	408	1973	CGE	15000	475	000					
					1974	MIL	RF	200	312	483	408	1974	MIL	15000	475	000					
					1974	DEW	RF	200	312	483	408	1974	CGE	15000	475	000					
					1974	MIL	RF	200	312	483	408	1974	MIL	15000	475	000					
					1974	MIL	RF	200	312	483	408	1974	MIL	15000	475	000					
																5	225	000			
																5	225	000			
IRON ORE CO OF CANADA																					
MENIHEK		11	9	11	1954	CAC	RPF	150	10	4	476	1954	CWES	6900	4	250					
					1954	CAC	RPF	150	10	4	476	1954	CWES	6900	4	250					
LATITUDE 54 28					1960	KMW	RPK	150	12	10	071	1960	CWES	6900	10	200					
LONGITUDE 66 36																					
MENIHEK LAKE																18	700				
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			142													18	700				
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO																					
BAY D ESPOIR		178	165	176	1967	CAC	RF	300	176	74	600	1967	CGE	13800	76	500					
					1967	CAC	RF	300	176	74	600	1967	CGE	13800	76	500					
LATITUDE 47 56					1967	CAC	RF	300	176	74	600	1967	CGE	13800	76	500					
LONGITUDE 55 46					1968	CAC	RF	300	176	74	600	1968	CGE	13800	76	500					
SALMON R AND GREY R					1970	CAC	RF	300	176	74	600	1970	CGE	13800	76	500					
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			187		1970	CAC	RF	300	176	74	600	1970	CGE	13800	76	500					
					1977	DEW	RF	225	173	154	422	1977	CGE	13800	154	000					
																613	000				
HINDS LAKE		219	215	217	1980	NOBO	RF	360	214	77	300	1980	HITA	13800	75	000					
LATITUDE 49 05																75	000				
LONGITUDE 57 12																					
HINDS LAKE																					
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			20																		
SNOOKS ARM		83	82	83	1957	GGG	IP	1200	82	567		1957	LDM	6900		560					
LATITUDE 49 51																560					
LONGITUDE 55 33																					
SISTERS SYSTEM																					
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1																		
VENAMS BIGHT		82	78	79	1957	GGG	IP	1200	81	343		1957	LDM	6900		360					
LATITUDE 49 52																360					
LONGITUDE 55 40																					
BURNT ILE SYSTEM																					
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1														688	920			
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD																					
CAPE BROYLE		58	56	57	1952	CVIC	RF	360	54	5	670	1952	CWES	6900		6	000				
LATITUDE 47 05																6	000				
LONGITUDE 52 57																					
HORSE CHOPS RIVER																					
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			10																		

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
MAXIMUM MINIMUM NORMAL				YEAR AND MANUFACTURER		RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
MAXIMUM MINIMUM NORMALE				ANNEE ET FABRICANTS		T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE	
.....M.....							M	KW				KW	
FALL POND	16	15	15	1939	JMV	RF	600	15	373	1939	WEST	2300	400
LATITUDE	46 56												400
LONGITUDE	55 22												
OVERFALL BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-		1										
HEARTS CONTENT	47	45	46	1960	EE	RF	514	46	2 686	1960	BP	2400	2 400
LATITUDE	47 52												2 400
LONGITUDE	53 22												
SOUTHERN COVE BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-		3										
HORSE CHOPS	90	87	89	1953	DEW	RF	450	84	7 460	1953	CGE	6900	7 650
LATITUDE	47 08												7 650
LONGITUDE	52 57												
HORSE CHOPS RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-		8										
LAWN	27	22	23	1930	JMV	RF	900	23	186	1930	WEST	2400	150
LATITUDE	46 56			1931	JMV	RF	900	23	186	1931	WEST	2400	150
LONGITUDE	55 33												300
LAWN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-		3										
LOCKSTON	85	79	82	1955	GGG	RF	720	79	1 492	1955	GE	6900	1 500
LATITUDE	48 23			1961	GGG	RF	720	79	1 492	1961	GE	6900	1 500
LONGITUDE	53 21												3 000
LOCKSTON RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-		2										
LOOKOUT BROOK	176	175	176	1945	JL	RF	1200	175	1 380	1945	WEST	2400	1 400
LATITUDE	48 23			1945	JL	RF	1200	175	1 380	1945	WEST	2400	1 400
LONGITUDE	58 12			1958	GGG	RF	900	175	2 686	1958	GE	2400	2 400
LOOKOUT BROOK													5 200
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-		3										
MOBILE	121	119	120	1951	DEW	RF	514	113	9 698	1951	WEST	6900	9 350
LATITUDE	47 13												9 350
LONGITUDE	52 50												
MOBILE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-		6										
NEW CHELSEA	84	82	84	1957	DEW	RF	514	84	4 178	1957	WEST	6900	4 000
LATITUDE	48 02												4 000
LONGITUDE	53 13												
NEW CHELSEA BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-		2										
PETTY HARBOUR	58	55	58	1908	JMV	RF	327	58	1 567	1908	WEST	2300	1 600
LATITUDE	47 28			1911	JMV	RF	327	58	1 567	1922	GE	2300	1 600
LONGITUDE	52 43			1926	AW	RF	514	58	2 051	1926	CGE	2300	1 800
SECOND POND													5 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-		6										
PIERRES BROOK	87	85	86	1931	JMV	RF	514	80	3 357	1931	GEE	6900	3 200
LATITUDE	47 17												3 200
LONGITUDE	52 50												
PIERRES BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-		5										

OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE				MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX						
MAXIMUM - MAXIMUM			MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND - MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND - MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE		
.....M.....								M	KW				KW			
PITMANS POND				21	15	20	1959	GGG	RF	406	21	895	1959	WEST	2300	800
LATITUDE 48 04																800
LONGITUDE 53 12																
NEW CHELSEA BROOK																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					2											
PORT UNION				23	20	21	1918	PWW	RF	600	21	261	1918	GE	2300	280
LATITUDE 48 30							1918	PWW	RF	600	21	261	1918	GE	2300	280
LONGITUDE 53 05																560
PORT UNION RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					3											
RATTLING BROOK				101	96	100	1958	CAC	RF	514	94	6 341	1958	CGE	6900	6 375
LATITUDE 49 05							1958	CAC	RF	514	94	6 341	1958	CGE	6900	6 375
LONGITUDE 55 16																12 750
RATTLING BROOK																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					10											
ROCKY POND				37	33	35	1943	DEW	RF	327	33	3 133	1943	WEST	6900	3 200
LATITUDE 47 11																3 200
LONGITUDE 52 53																
LAMANCHE CANAL																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					7											
SANDY BROOK				33	31	33	1963	DEW	RF	300	33	5 968	1963	WEST	6900	5 950
LATITUDE 48 56																5 950
LONGITUDE 55 48																
SANDY BROOK																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					13											
SEAL COVE				59	57	58	1922	AC	RF	450	58	1 119	1922	AC	2300	1 200
LATITUDE 47 26							1927	JHV	RF	514	58	2 238	1927	WEST	2300	2 540
LONGITUDE 53 06																3 740
SEAL COVE BROOK																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					3											
TOPSAIL				111	111	111	1932	JHV	RF	900	111	1 119	1932	WEST	2300	1 200
LATITUDE 47 32																1 200
LONGITUDE 52 56																
TOPSAIL BROOK																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					2											
TORS COVE				57	55	56	1942	EE	RF	514	53	2 126	1942	EE	6900	2 000
LATITUDE 47 13							1942	EE	RF	514	53	2 126	1942	EE	6900	2 000
LONGITUDE 52 51							1951	EE	RF	514	53	2 611	1951	EE	6900	2 500
TORS COVE POND																6 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					8											
VICTORIA				66	65	65	1914	JHV	RF	600	65	559	1914	WEST	2400	450
LATITUDE 47 46																450
LONGITUDE 53 14																
VICTORIA BROOK																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					1											
WEST BROOK				43	41	43	1942	JL	RF	720	43	746	1942	WEST	2400	700
LATITUDE 46 55																700
LONGITUDE 55 23																
WEST BROOK																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					2											
																82 350
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE																6 210 25

HYDRO

HYDRO

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS						
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX						
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY					
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE					
.....M.....						M	KW				KW				
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE															

MINAS BASIN PULP & POWER CO LTD															
SALMON HOLE			25	1938	DEW	RF	277	20	2 238	1938	SGE	2300	2 000		
LATITUDE	44 56												2 000		
LONGITUDE	64 03														
PANUKE LAKE															
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			7												
ST CROIX			49	48	49	1934	DEW	RF	400	45	3 320	1934	SGE	2300	3 000
LATITUDE	44 56												3 000		
LONGITUDE	64 03														
ST CROIX RIVER															
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			7										5 000		
NOVA SCOTIA POWER CORP															
AVON #1			36	33	36	1958	VICK	RF	360	36	3 730	1958	BBC	2300	3 750
LATITUDE	44 52												3 750		
LONGITUDE	64 13														
AVON RIVER															
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			5												
AVON #2			43	40	43	1929	DEW	RF	400	43	2 909	1929	SGE	2300	3 000
LATITUDE	44 52												3 000		
LONGITUDE	64 13														
AVON RIVER															
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			4												
BIG FALLS			18	18	18	1929	SMS	RF	163	18	4 737	1929	SGE	6600	4 500
LATITUDE	44 06												4 500		
LONGITUDE	64 55												9 000		
MERSEY RIVER															
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51												
COWIE FALLS			13	13	13	1938	SMS	RPK	200	13	3 805	1938	OERL	6600	3 600
LATITUDE	44 04												3 600		
LONGITUDE	64 46												7 200		
MERSEY RIVER															
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51												
DEEP BROOK			14	14	14	1950	SMS	RPK	200	14	4 774	1950	CWES	6900	4 500
LATITUDE	44 03												4 500		
LONGITUDE	64 47												9 000		
MERSEY RIVER															
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51												
DICKIE BROOK			91	91	91	1948	CAC	RF	900	91	1 305	1948	CWES	2300	1 200
LATITUDE	45 25												2 600		
LONGITUDE	61 30												3 800		
DICKIE BROOK															
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1												
GULCH			77	76	76	1952	CVIC	RF	400	69	6 341	1952	CWES	13800	6 000
LATITUDE	44 34												6 000		
LONGITUDE	65 38														
BEAR RIVER															
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			4												

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS							
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX							
MAXIMUM MINIMUM NORMAL				YEAR AND MANUFACTURER		RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY				
MAXIMUM MINIMUM NORMALE				ANNEE ET FABRICANTS		T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE				
.....M.....									M	KW	KW					
HARMONY				11	11	11	1943	RHM	RF	200	9	895	1943	WEST	2300	600
LATITUDE 44 25																
LONGITUDE 65 02																
MEDWAY RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				10												
BELLS GATE				56	54	56	1930	DEW	RF	450	56	3 357	1930	SGE	2300	3 360
LATITUDE 45 03																
LONGITUDE 64 25																
BLACK RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				7												
HOLLOW BRIDGE				45	44	45	1940	DEW	RF	257	45	5 595	1942	CGE	6900	5 312
LATITUDE 45 01																
LONGITUDE 64 22																
BLACK RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				9												
LEQUILLE				118	117	118	1968	DEW	RF	514	118	11 190	1968	BBC	6900	11 180
LATITUDE 44 43																
LONGITUDE 65 29																
ALLAIN RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				3												
LOWER GREAT BROOK				7	7	7	1955	SMS	RPK	128	7	2 328	1955	CWES	6900	2 250
LATITUDE 44 05																
LONGITUDE 64 39																
MERSEY RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				51												
LOWER LAKE FALLS				15	15	15	1929	SMS	RF	150	15	3 954	1929	SGE	6600	3 690
LATITUDE 44 08																
LONGITUDE 64 55																
MERSEY RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				51												
LUMSDEN				22	20	22	1942	DEW	RF	257	22	3 357	1940	CWES	6900	2 800
LATITUDE 45 01																
LONGITUDE 64 25																
BLACK RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				8												
MALAY FALLS				12	12	12	1924	WSM	RF	225	13	1 380	1924	CWES	2300	1 200
LATITUDE 44 59																
LONGITUDE 62 29																
EAST RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				14												
METHALS				14	12	14	1949	DEW	RPF	240	14	3 432	1949	CWES	6900	3 400
LATITUDE 44 57																
LONGITUDE 64 26																
GASPEREAUX LAKE																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				6												
MILL LAKE				49	49	49	1922	SMS	RF	514	49	1 417	1922	CGE	13200	1 280
LATITUDE 44 43																
LONGITUDE 63 54																
NORTH EAST RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				2												

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL		YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE		ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
.....M.....								M	KW			KW	
NICTAUX	116	115	116	1954	DEW	RF	600	116	6 714	1954	CWES	6900	6 800
LATITUDE 44 55													6 800
LONGITUDE 65 01													
NICTAUX RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-		4										
PARADISE	142	141	142	1950	CVIC	RF	720	142	3 730	1950	CWES	6900	3 600
LATITUDE 44 50													3 600
LONGITUDE 65 15													
PARADISE BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-		2										
RIDGE	45		43	1957	SMS	RF	360	43	3 954	1957	CGE	6900	4 000
LATITUDE 44 33													4 000
LONGITUDE 65 36													
BEAR RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-												
ROSEWAY	8	7	8	1931	WH	RF	450	8	269	1931	BP	2300	320
LATITUDE 43 46				1949	SMS	RF	180	7	559	1949	CGE	6600	600
LONGITUDE 65 20													920
ROSEWAY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-		16										
RUTH FALLS	33	33	33	1925	SMS	RF	400	34	2 346	1925	SGE	6600	2 000
LATITUDE 44 58				1925	SMS	RF	400	34	2 346	1925	SGE	6600	2 000
LONGITUDE 62 30				1936	DEW	RF	360	33	3 208	1936	MP	6600	2 970
EAST RIVER													6 970
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-		51										
SANDY LAKE	38	38	38	1982	BARB	RF	450	38	1 976	1928	SGE	13200	2 000
LATITUDE 44 43				1982	BARB	RF	450	38	1 976	1928	SGE	13200	2 000
LONGITUDE 63 55													4 000
INDIAN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-		5										
SISSIBOO FALLS	27	27	27	1961	KMW	RF	225	27	5 968	1961	CWES	6900	6 000
LATITUDE 44 24													6 000
LONGITUDE 65 54													
SISSIBOO RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-		10										
TIDE WATER	28	28	28	1922	SMS	RF	300	28	2 574	1922	CGE	13200	2 320
LATITUDE 44 42				1922	SMS	RF	300	28	2 574	1922	CGE	13200	2 320
LONGITUDE 63 53													4 640
NORTH EAST RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-		8										
TUSKET	8	5	7	1929	MSI	RPK	225	5	701	1929	CWES	6600	720
LATITUDE 43 53				1929	MSI	RPK	225	5	701	1929	CWES	6600	720
LONGITUDE 65 58				1929	MSI	RPK	225	5	701	1929	CWES	6600	720
TUSKET RIVER													2 160
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-		44										
UPPER LAKE FALLS	13	6	11	1929	DEW	RPK	180	6	2 685	1929	SGE	6600	2 700
LATITUDE 44 09				1929	DEW	RPK	180	6	2 685	1929	SGE	6600	2 700
LONGITUDE 64 58													5 400
ROSSIGNOL LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-		51										

846 650

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS			
HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES							GENERATEURS PRINCIPAUX		
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/HN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
.....M.....							M	KW			KW	
ST GEORGE PULP & PAPER CO LTD												
ST GEORGE	16	14	15	1902 BOVG	RF	514	16	597	1950 EE	600	700	
				1949 CBAR	RF	514	16	597	1950 EE	600	700	
LATITUDE 45 07				1902 BOVG	RF	250	16	1 865	1978 GE	6900	1 500	
LONGITUDE 66 50				1902 BOVG	RF	250	16	1 865	1978 GE	6900	1 500	
MAGAGUADAVIC RIVER												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -												33
												4 400
												4 400
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK												900 630
QUEBEC												

BELLETERRE COMM HYDRO ELECT												
WINNEWAY	18	16	18	1938 CAC	RF	257	16	1 044	1938 EE	2300	1 169	
				1942 CAC	RF	257	16	1 044	1942 EE	2300	1 169	
LATITUDE 47 35											2 338	
LONGITUDE 78 33											2 338	
RIVIERE WINNEWAY												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -												5
												2 338
CENTRALE S P C INC												
CHICOUTIMI	84	82	83	1956 SMS	RF	257	83	31 332	1953 GE	13800	32 000	
											32 000	
LATITUDE 48 25											32 000	
LONGITUDE 71 04											32 000	
RIVIERE CHICOUTIMI												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -												34
												32 000
CIE DE PAPIER ROLLAND LTEE												
MONT ROLLAND			30	1927 SMS	RF	550	30	168	1943 CGE	550	160	
											160	
LATITUDE 45 56											160	
LONGITUDE 74 07											160	
RIVIERE DU NORD												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -												4
												160
COATICOOK VILLE DE												
COATICOOK	42	41	42	1927 WH	RF	900	41	895	1927 EE	2400	720	
				1927 WH	RF	900	41	895	1927 EE	2400	720	
LATITUDE 45 08											1 440	
LONGITUDE 71 48											1 440	
RIVIERE COATICOOK												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -												3
												1 440
CONSOLIDATED - BATHURST INC												
GRAND BAIE#1	30	30	30	1917 SMS	RF	450	30	1 194	1917 WEST	2200	828	
											828	
LATITUDE 48 16											828	
LONGITUDE 70 51											828	
RIVIERE HA HA												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -												3
												828
GRAND BAIE#2	23	23	23	1918 SMS	RF	400	23	522	1918 CGE	2200	460	
											460	
LATITUDE 48 16											460	
LONGITUDE 70 52											460	
RIVIERE HA HA												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -												3
												1 280

HYDRO												
OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS			
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX			
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL		YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE		ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
.....M.....								M	KW	KW		
BEAUHARNOIS												
	25	23	24	1932	DEW	RF	75	24	39 538	1932	CGE	13200 37 300
				1932	DEW	RF	75	24	39 538	1932	CGE	13200 37 300
LATITUDE	45 19			1932	DEW	RF	75	24	39 538	1932	CGE	13800 40 000
LONGITUDE	73 55			1932	DEW	RF	75	24	39 538	1932	CGE	13800 40 000
FLEUVE ST-LAURENT				1934	DEW	RF	75	24	39 538	1934	OERL	13800 40 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		6 651		1935	DEW	RF	75	24	39 538	1935	CGE	13800 40 000
				1935	DEW	RF	75	24	39 538	1935	CGE	13800 40 000
				1939	DEW	RF	75	24	39 538	1939	CGE	13200 37 300
				1941	DEW	RF	75	24	39 538	1941	CGE	13800 40 000
				1941	DEW	RF	75	24	39 538	1941	CGE	13200 37 300
				1941	DEW	RF	75	24	39 538	1941	CGE	13200 37 300
				1948	DEW	RF	75	24	39 538	1948	CGE	13200 37 300
				1950	DEW	RF	75	24	41 030	1950	CWES	13800 40 000
				1950	CAC	RF	75	23	41 776	1950	CGE	13800 41 120
				1951	DEW	RF	75	24	41 030	1951	CWES	13800 40 000
				1951	CAC	RF	75	23	41 776	1951	CGE	13800 41 120
				1951	DEW	RF	75	24	41 030	1951	CWES	13800 40 000
				1951	CAC	RF	75	23	41 776	1951	CGE	13800 41 120
				1952	DEW	RF	75	24	41 030	1952	CWES	13800 40 000
				1952	CAC	RF	75	23	41 776	1952	CGE	13800 40 000
				1952	DEW	RF	75	24	41 030	1952	CGE	13800 40 000
				1953	CAC	RF	75	23	41 776	1953	CGE	13800 40 000
				1953	DEW	RF	75	24	41 030	1953	CGE	13800 40 000
				1953	CAC	RF	75	23	41 776	1953	CWES	13800 40 000
				1959	EE	RPF	95	24	54 980	1959	CWES	13800 55 250
				1959	EE	RPF	95	24	54 980	1959	CWES	13800 55 250
				1959	EE	RPF	95	24	54 980	1959	CWES	13800 55 250
				1959	EE	RPF	95	24	54 980	1959	CWES	13800 55 250
				1959	EE	RPF	95	24	54 980	1959	CWES	13800 55 250
				1960	EE	RPF	95	24	54 980	1960	CWES	13800 55 250
				1960	EE	RPF	95	24	54 980	1960	CWES	13800 55 250
				1960	EE	RPF	95	24	54 980	1960	CWES	13800 55 250
				1961	EE	RPF	95	24	54 980	1961	CWES	13800 55 250
				1961	EE	RPF	95	24	54 980	1961	CWES	13800 55 250
				1981	DEW	RF	75	24	48 341	1981	GE	13800 46 750
				1982	DEW	RF	75	24	48 341	1982	GE	13800 46 750
												1 593 160
BEAUMONT												
	40	34	39	1958	CAC	RF	120	38	41 030	1958	CGE	13800 40 500
				1958	CAC	RF	120	38	41 030	1958	CGE	13800 40 500
LATITUDE	45 32			1958	CAC	RF	120	38	41 030	1958	CGE	13800 40 500
LONGITUDE	72 49			1958	CAC	RF	120	38	41 030	1958	CGE	13800 40 500
RIVIERE ST-MAURICE				1959	CAC	RF	120	38	41 030	1959	CGE	13800 40 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		572		1959	CAC	RF	120	38	41 030	1959	CGE	13800 40 500
												243 000
BERSIMIS #1												
	266	262	264	1956	EE	RF	277	267	131 296	1956	MVIC	13800 114 000
				1956	EE	RF	277	267	131 296	1956	MVIC	13800 114 000
LATITUDE	47 18			1957	NEYC	RF	277	267	131 296	1957	CGE	13800 114 000
LONGITUDE	69 33			1957	EE	RF	277	267	131 296	1957	MVIC	13800 114 000
RIVIERE BERSIMIS				1957	EE	RF	277	267	131 296	1957	MVIC	13800 114 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		342		1958	NEYC	RF	277	267	131 296	1958	CGE	13800 114 000
				1958	NEYC	RF	277	267	131 296	1958	CGE	13800 114 000
				1959	NEYC	RF	277	267	131 296	1959	CGE	13800 114 000
												912 000
BERSIMIS #2												
	117	114	116	1959	DEW	RF	164	116	134 280	1959	CGE	13800 131 000
				1959	DEW	RF	164	116	134 280	1959	CGE	13800 131 000
LATITUDE	49 11			1959	DEW	RF	164	116	134 280	1959	CGE	13800 131 000
LONGITUDE	69 13			1960	DEW	RF	164	116	134 280	1960	CGE	13800 131 000
RIVIERE BERSIMIS				1960	DEW	RF	164	116	134 280	1960	CGE	13800 131 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		413										655 000
BRYSON												
	19	15	18	1925	AEI	RF	120	18	19 172	1925	CWES	6600 18 000
				1929	MSI	RF	120	18	19 172	1929	CWES	6600 18 000
LATITUDE	45 40			1981	DEW	RPF	120	18	25 588	1981	GE	6600 25 000
LONGITUDE	76 38											61 000
RIVIERE OUTAOUAIS												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		449										

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....								M	KW			
CARILLON	22	16	19	1962	DEW	RPK	97	18	44 760	1962	CGE	13800	46 750
				1962	DEW	RPK	97	18	44 760	1962	CGE	13800	46 750
LATITUDE 45 34				1962	DEW	RPK	97	18	44 760	1962	CGE	13800	46 750
LONGITUDE 74 23				1962	DEW	RPK	97	18	44 760	1962	CGE	13800	46 750
RIVIERE OUTAOUAIS				1963	DEW	RPK	97	18	44 760	1963	CGE	13800	46 750
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2 373	1963	DEW	RPK	97	18	44 760	1963	CGE	13800	46 750
				1963	DEW	RPK	97	18	44 760	1963	CGE	13800	46 750
				1963	DEW	RPK	97	18	44 760	1963	CGE	13800	46 750
				1963	DEW	RPK	97	18	44 760	1963	CGE	13800	46 750
				1963	DEW	RPK	97	18	44 760	1963	CGE	13800	46 750
				1964	DEW	RPK	97	18	44 760	1964	CGE	13800	46 750
				1964	DEW	RPK	97	18	44 760	1964	CGE	13800	46 750
				1964	DEW	RPK	97	18	44 760	1964	CGE	13800	46 750
				1964	DEW	RPK	97	18	44 760	1964	CGE	13800	46 750
													654 500
CHelsea	30	28	30	1927	DEW	RF	100	28	25 364	1927	CWES	6600	28 800
				1927	DEW	RF	100	28	25 364	1927	CWES	6600	28 800
LATITUDE 45 31				1927	DEW	RF	100	28	25 364	1927	CWES	6600	28 800
LONGITUDE 75 47				1929	DEW	RF	100	28	25 364	1929	CWES	6600	28 800
RIVIERE GATINEAU				1939	DEW	RF	100	28	25 364	1939	CWES	6600	28 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			446										144 000
CHUTE BELL	16	12	16	1915	AC	RF	277	16	1 790	1915	CGE	2300	1 600
				1915	AC	RF	277	16	1 790	1915	CGE	2300	1 600
LATITUDE 45 46				1920	AC	RF	277	16	1 790	1920	CGE	2300	1 600
LONGITUDE 74 41													4 800
RIVIERE ROUGE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			103										
CHUTE BURROUGHS	55	52	55	1929	MSI	RF	600	55	1 492	1929	CGE	4000	1 600
													1 600
LATITUDE 45 09													
LONGITUDE 72 01													
RIVIERE NIGER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2										
CHUTE GARNEAU	10	9	10	1925	WYSS	RPF	180	10	2 574	1925	CWES	12500	2 240
													2 240
LATITUDE 48 23													
LONGITUDE 71 02													
RIVIERE CHICOUTIMI													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			39										
CHUTE HEMMING'S	20	14	16	1925	DEW	RF	150	15	4 178	1925	CGE	6000	4 800
				1925	DEW	RF	150	15	4 178	1925	CGE	6000	4 800
LATITUDE 45 52				1925	DEW	RF	150	15	4 178	1925	CGE	6600	4 800
LONGITUDE 72 27				1925	DEW	RF	150	15	4 178	1925	CGE	6600	4 800
RIVIERE ST-FRANCOIS				1925	DEW	RF	150	15	4 178	1925	CGE	6600	4 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			201	1925	DEW	RF	150	15	4 178	1925	CGE	6600	4 800
													28 800
CORBEAU		3	5	1926	HWIC	RPF	150	5	932	1926	EM	2400	1 000
				1926	HWIC	RPF	150	5	932	1926	EM	2400	1 000
LATITUDE 46 19													2 000
LONGITUDE 75 57													
RIVIERE GATINEAU													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			301										
DRUMMONDVILLE	10	1	9	1910	BOVG	RF	100	8	2 387	1910	CWES	4000	2 500
				1910	BOVG	RF	100	8	2 387	1910	CWES	4000	2 500
LATITUDE 45 53				1925	DEW	RPF	138	8	4 476	1925	CWES	4000	4 800
LONGITUDE 72 29				1925	DEW	RPF	138	8	4 476	1925	CWES	4000	4 800
RIVIERE ST-FRANCOIS													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			204										14 600

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS				
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX				
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
M.....						M	KW				KW	
GRAND-MERE	25	20	24	1915	IPM	RF	120	24	16 412	1915	CWES	6600	15 725
				1915	IPM	RF	120	24	16 412	1915	CWES	6600	18 000
LATITUDE 45 37				1915	IPM	RF	120	24	16 412	1915	CWES	6600	15 725
LONGITUDE 72 41				1916	IPM	RF	120	24	16 412	1916	CWES	6600	15 725
RIVIERE ST-MAURICE				1916	IPM	RF	120	24	16 412	1916	CWES	6600	15 725
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			823	1916	IPM	RF	120	24	16 412	1916	CWES	6600	15 725
				1921	IPM	RF	120	26	16 412	1921	CWES	6600	15 725
				1922	IPM	RF	120	26	16 412	1922	CWES	6600	15 725
				1930	DEW	RF	112	24	18 277	1930	CWES	6600	20 000
													148 075
HULL #2	12	8	10	1920	BOVG	RF	120	10	5 595	1920	HAW	2300	5 760
				1920	JMV	RF	120	10	5 595	1920	HAW	2300	5 760
LATITUDE 45 43				1923	JMV	RF	120	10	5 595	1923	HAW	2300	5 760
LONGITUDE 75 21				1969	AC	RPK	100	11	10 444	1969	CGE	6900	10 000
RIVIERE OUTAOUAIS													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			259										27 280
L G 2	143	139	141	1979	DEW	RF	133	137	335 700	1979	CGE	13800	333 000
				1979	MIL	RF	133	137	335 700	1979	ASM	13800	333 000
LATITUDE 53 47				1979	DEW	RF	133	137	335 700	1979	CGE	13800	333 000
LONGITUDE 77 28				1979	MIL	RF	133	137	335 700	1979	ASM	13800	333 000
LA GRANDE RIVIERE				1980	DEW	RF	133	137	335 700	1980	CGE	13800	333 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 683	1980	MIL	RF	133	137	335 700	1980	ASM	13800	333 000
				1980	DEW	RF	133	137	335 700	1980	CGE	13800	333 000
				1980	MIL	RF	133	137	335 700	1980	ASM	13800	333 000
				1980	DEW	RF	133	137	335 700	1980	CGE	13800	333 000
				1980	MIL	RF	133	137	335 700	1980	ASM	13800	333 000
				1980	DEW	RF	133	137	335 700	1980	CGE	13800	333 000
				1980	MIL	RF	133	137	335 700	1980	ASM	13800	333 000
				1981	MIL	RF	133	137	335 700	1981	ASM	13800	333 000
				1981	DEW	RF	133	137	335 700	1981	CGE	13800	333 000
				1981	MIL	RF	133	137	335 700	1981	ASM	13800	333 000
				1981	DEW	RF	133	137	335 700	1981	CGE	13800	333 000
				1981	MIL	RF	133	137	335 700	1981	ASM	13800	333 000
													5 328 000
L G 3				1982	DEW	RF	112	79	195 004	1982	MIL	13800	192 000
				1982	DEW	RF	112	79	195 004	1982	MIL	13800	192 000
LATITUDE 53 44				1982	DEW	RF	112	79	195 004	1982	MIL	13800	192 000
LONGITUDE 75 59													
RIVIERE LA GRANDE													576 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
LA GABELLE	19	14	17	1970	DEW	RPF	120	17	27 975	1970	CWES	6600	27 360
				1971	DEW	RPF	120	17	28 348	1971	CWES	6600	27 725
LATITUDE 46 27				1972	DEW	RPF	120	17	27 975	1972	CWES	6600	27 360
LONGITUDE 72 44				1973	DEW	RPF	120	17	27 975	1973	CWES	6600	27 360
RIVIERE ST-MAURICE				1975	DEW	RPF	120	17	27 378	1975	CWES	6600	26 775
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			875										136 580
LA TUQUE	35	32	34	1940	DEW	RF	112	35	33 197	1940	CGE	11000	36 000
				1940	DEW	RF	112	35	33 197	1940	CGE	11000	36 000
LATITUDE 47 27				1940	DEW	RF	112	35	33 197	1940	CGE	11000	36 000
LONGITUDE 72 48				1940	DEW	RF	112	35	33 197	1940	CGE	11000	36 000
RIVIERE ST-MAURICE				1943	DEW	RF	112	35	33 197	1943	CGE	11000	36 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			619	1955	DEW	RF	112	35	36 554	1955	CGE	11000	36 000
													216 000

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE					ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS		
M.....							M	KW				
MITIS #2	24	22	23	1947	MSI	RF	200	23	4 476	1947	CWES	4160	4 250
LATITUDE 48 37													4 250
LONGITUDE 68 09													
RIVIERE MITIS													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			32										
OUTARDES # 2	84	80	84	1978	MIL	RF	129	82	154 422	1978	MIL	13800	151 300
LATITUDE 49 08				1978	MIL	RF	129	82	154 422	1978	MIL	13800	151 300
LONGITUDE 68 23				1978	MIL	RF	129	82	154 422	1978	MIL	13800	151 300
RIVIERE OUTARDES													453 900
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			438										
OUTARDES #3	146	142	144	1969	DEW	RF	164	144	192 468	1969	CGE	13800	189 050
LATITUDE 49 33				1969	DEW	RF	164	144	192 468	1969	CGE	13800	189 050
LONGITUDE 68 44				1969	DEW	RF	164	144	192 468	1969	CGE	13800	189 050
RIVIERE-AUX-OUTARDES				1969	DEW	RF	164	144	192 468	1969	CGE	13800	189 050
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			409										756 200
OUTARDES #4	125	119	123	1969	NEYC	RF	164	121	161 136	1969	CGE	13800	158 000
LATITUDE 49 42				1969	NEYC	RF	164	121	161 136	1969	CGE	13800	158 000
LONGITUDE 68 56				1969	NEYC	RF	164	121	161 136	1969	CGE	13800	158 000
RIVIERE-AUX-OUTARDES				1969	NEYC	RF	164	121	161 136	1969	CGE	13800	158 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			388										632 000
PAUGAN	42	38	41	1928	DEW	RF	128	40	25 364	1928	CWES	6600	24 225
LATITUDE 45 49				1928	DEW	RF	128	40	25 364	1928	CWES	6600	24 225
LONGITUDE 75 56				1928	DEW	RF	128	40	25 364	1928	CWES	6600	24 225
RIVIERE GATINEAU				1928	DEW	RF	128	40	25 364	1928	CWES	6600	24 225
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			445	1928	DEW	RF	128	40	25 364	1928	CWES	6600	24 225
				1931	DEW	RF	128	40	25 364	1931	CWES	6600	24 225
				1956	DEW	RF	128	41	35 062	1956	CGE	6600	32 400
													201 975
PONT ARNAULT	18	17	17	1912	SMS	RF	277	17	1 865	1912	CWES	2200	1 700
LATITUDE 71 08				1917	SMS	RF	277	17	1 865	1917	CWES	2200	1 875
LONGITUDE 48 25				1917	SMS	RF	277	17	1 865	1917	CWES	2200	1 875
RIVIERE CHICOUTIMI													5 450
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			39										
PREMIERE CHUTE	24	21	22	1968	DEW	RF	90	22	31 630	1968	CWES	13800	31 050
LATITUDE 47 36				1969	DEW	RF	90	22	31 630	1969	CWES	13800	31 050
LONGITUDE 79 27				1969	DEW	RF	90	22	31 630	1969	CWES	13800	31 050
RIVIERE OUTAOUAIS				1975	DEW	RF	90	22	31 630	1975	CWES	13800	31 050
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			417										124 200
RAPIDE #2	21	19	20	1954	DEW	RF	120	20	11 936	1954	CWES	6900	12 000
LATITUDE 48 56				1954	DEW	RF	120	20	11 936	1954	CWES	6900	12 000
LONGITUDE 78 35				1956	DEW	RF	120	20	11 936	1956	CGE	6900	12 000
RIVIERE OUTAOUAIS				1964	DEW	RF	120	20	11 936	1964	CGE	6900	12 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			250										48 000
RAPIDE #7	21	19	20	1941	DEW	RF	112	21	11 936	1941	CWES	13800	14 250
LATITUDE 47 46				1941	DEW	RF	112	21	11 936	1941	CWES	13800	14 250
LONGITUDE 78 19				1941	DEW	RF	112	21	11 936	1941	CWES	13800	14 250
RIVIERE OUTAOUAIS				1949	DEW	RF	112	21	11 936	1949	CWES	13800	14 250
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			245										57 000

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
M.....							M	KW			KW	
RAPIDE BLANC	34	26	33	1934	IPM	RF	109	33	29 840	1934	CWES	11000	30 600
				1934	IPM	RF	109	33	29 840	1934	CWES	11000	30 600
LATITUDE 47 48				1934	IPM	RF	109	33	29 840	1934	CWES	11000	30 600
LONGITUDE 72 59				1934	IPM	RF	109	33	29 840	1934	CWES	11000	30 600
RIVIERE ST-MAURICE				1943	IPM	RF	109	33	29 840	1943	CWES	11000	30 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			437	1955	DEW	RF	109	34	33 197	1955	ASEA	11000	30 600
													183 600
RAPIDE DES ILES	29	18	27	1966	DEW	RF	95	26	37 300	1966	CWES	13800	36 630
				1967	DEW	RF	95	26	37 300	1967	CWES	13800	36 630
LATITUDE 47 35				1967	DEW	RF	95	26	37 300	1967	CWES	13800	36 630
LONGITUDE 78 21				1973	DEW	RF	95	26	37 300	1973	CWES	13800	36 630
RIVIERE OUTAOUAIS													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			418										146 520
RAPIDE FARMERS	21	18	20	1927	DEW	RF	90	20	17 904	1927	CGE	6600	19 125
				1927	DEW	RF	90	20	17 904	1927	CGE	6600	20 000
LATITUDE 45 30				1927	DEW	RF	90	20	17 904	1927	CGE	6600	20 000
LONGITUDE 75 47				1929	DEW	RF	90	20	17 904	1929	CGE	6600	20 000
RIVIERE GATINEAU				1947	DEW	RF	90	20	17 904	1947	CGE	6600	19 125
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			445										98 250
RAPIDE-DES-QUINZE	27	25	26	1923	DEW	RF	187	27	7 460	1923	ASEA	11000	8 000
				1923	DEW	RF	187	27	7 460	1923	ASEA	11000	8 000
LATITUDE 47 35				1928	DEW	RF	167	27	7 460	1928	ASEA	11000	10 800
LONGITUDE 79 18				1928	DEW	RF	167	27	7 460	1928	ASEA	11000	10 800
RIVIERE OUTAOUAIS				1951	CAC	RF	107	27	25 737	1951	CGE	11000	26 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			372	1955	CAC	RF	106	27	25 737	1955	CGE	13200	26 000
													89 600
RAWDON	16	13	16	1928	DEW	RPF	300	14	1 716	1928	ASEA	6600	1 720
LATITUDE 46 03													1 720
LONGITUDE 73 44													
RIVIERE OUAREAU													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			14										
RIVIERE DES PRAIRIES	8	6	7	1929	DEW	RP	86	8	6 565	1929	CGE	12000	7 500
				1929	DEW	RP	86	8	6 565	1929	CGE	12000	7 500
LATITUDE 45 35				1929	CAC	RP	86	8	8 952	1929	CGE	12000	7 500
LONGITUDE 73 39				1929	CAC	RP	86	8	8 952	1929	CGE	12000	7 500
RIVIERE DES PRAIRIES				1930	DEW	RP	86	8	6 565	1930	CGE	12000	7 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 236	1930	CAC	RP	86	8	8 952	1930	CGE	12000	7 500
													45 000
SEPT CHUTES	125	123	123	1916	AC	RF	630	125	4 476	1916	CGE	6600	4 680
				1916	AC	RF	630	125	4 476	1916	CGE	6600	4 680
LATITUDE 47 07				1916	AC	RF	630	125	4 476	1916	CGE	6600	4 680
LONGITUDE 70 50				1916	AC	RF	630	125	4 476	1916	CGE	6600	4 680
RIV STE-ANNE DU N.													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			34										18 720
SHAWINIGAN #2	45	41	44	1911	IPM	RF	225	44	13 801	1911	CWES	6600	14 000
				1911	IPM	RF	225	44	13 801	1911	CWES	6600	14 000
LATITUDE 46 32				1913	IPM	RF	225	44	13 801	1913	CWES	6600	15 000
LONGITUDE 72 46				1914	IPM	RF	225	44	13 801	1914	CWES	6600	15 000
RIVIERE ST-MAURICE				1914	IPM	RF	225	44	13 801	1914	CWES	6600	15 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			569	1922	IPM	RF	138	44	32 078	1922	CGE	11000	30 000
				1928	IPM	RF	138	44	32 078	1928	CGE	11000	30 000
				1929	IPM	RF	138	44	32 078	1929	CGE	11000	30 000
													163 000
SHAWINIGAN #3	45	41	44	1948	DEW	RF	120	44	48 490	1948	CGE	13800	50 000
				1949	DEW	RF	120	44	48 490	1949	CGE	13800	50 000
LATITUDE 46 32				1949	DEW	RF	120	44	48 490	1949	CGE	13800	50 000
LONGITUDE 72 46													
RIVIERE ST-MAURICE													150 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			287										

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS						
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX						
MAXIMUM		MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
MAXIMUM		MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS						ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS			CAPACITE		
-----M-----								M	KW				KW			
SHERBROOKE				17	13	15	1910	JH	RF	360	17	994	1910	GE	2300	752
LATITUDE 45 24							1910	JH	RF	360	17	994	1910	GE	2300	752
LONGITUDE 72 54							1910	JH	RF	360	17	994	1910	GE	2300	752
RIVIERE MAGOG																2 256
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					24											
ST ALBAN				22	19	21	1927	EVIC	RPF	360	20	2 984	1927	CGE	2000	3 000
LATITUDE 46 42																3 000
LONGITUDE 72 05																
RIVIERE STE-ANNE																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					148											
ST NARCISSE				49	46	48	1926	DEW	RF	187	45	8 281	1926	CWES	6600	7 500
LATITUDE 46 33							1926	DEW	RF	187	45	8 281	1926	CWES	6600	7 500
LONGITUDE 72 25																15 000
RIVIERE BATISCAN																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					114											
ST RAPHAEL				73	67	68	1921	BOVG	RF	600	71	1 119	1921	CWES	2300	850
LATITUDE 46 48							1921	BOVG	RF	600	71	1 119	1921	CWES	2300	850
LONGITUDE 70 45							1921	BOVG	RF	600	71	1 119	1921	CWES	2300	850
RIVIERE DU SUD																2 550
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					18											
TRENCH				49	45	48	1950	DEW	RF	129	48	48 490	1950	CGE	13800	47 700
LATITUDE 45 45							1950	DEW	RF	129	48	48 490	1950	CGE	13800	47 700
LONGITUDE 72 52							1951	DEW	RF	129	48	48 490	1951	CGE	13800	47 700
RIVIERE ST-MAURICE							1951	DEW	RF	129	48	48 490	1951	CGE	13800	47 700
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					515	1982	DEW	RF	129	48	51 399	1982	CGE	13800	50 000	
																288 500
																18 084 736
HYDRO-SHERBROOKE																
DRUMMOND				4	3	4	1928	DEW	RPF	120	4	746	1928	CGE	2300	580
LATITUDE 45 24							1928	MSI	RPF	105	2	298	1928	CGE	2300	300
LONGITUDE 71 53																880
RIVIERE MAGOG																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					18											
EUSTIS				14	12	13	1930	SMS	RF	450	12	354	1930	CGE	2300	240
LATITUDE 45 18																240
LONGITUDE 71 53																
RIVIERE COATICOOK																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					8											
FRONTENAC				13	12	12	1917	BOVG	RF	300	12	1 082	1917	CGE	2400	800
LATITUDE 45 24							1917	BOVG	RF	300	12	1 082	1917	CGE	2400	800
LONGITUDE 71 54																1 600
RIVIERE MAGOG																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					18											
PATON				7	7	7	1926	DEW	RPF	180	7	821	1959	CGE	2400	720
LATITUDE 45 24							1926	DEW	RPF	180	7	821	1960	CGE	2400	720
LONGITUDE 71 54																1 440
RIVIERE MAGOG																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					18											
ROCK FOREST				10	9	10	1911	SMS	RF	180	9	1 119	1911	CWES	6600	940
LATITUDE 45 20							1911	SMS	RF	180	9	1 119	1911	CWES	6600	940
LONGITUDE 72 00																1 880
RIVIERE MAGOG																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					18											

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	-	-	-	-		-	-	-	-	-		-	-
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW			KW	
WEEDON	10	9	9	1920	BOVG	RF	225	9	1 268	1920	CWES	2200	1 040
				1920	BOVG	RF	225	9	1 268	1920	CWES	2200	1 040
LATITUDE 45 40				1926	BOVG	RF	225	9	1 268	1926	CGE	2400	1 040
LONGITUDE 71 28													
RIVIERE ST-FRANCOIS													3 120
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			28										
WESTBURY	10	9	10	1928	DEW	RPF	150	9	2 163	1928	CGE	2300	2 000
				1928	DEW	RPF	150	9	2 163	1928	CGE	2300	2 000
LATITUDE 45 31													4 000
LONGITUDE 71 37													
RIVIERE ST-FRANCOIS													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			41										13 160
IRON ORE CO OF CANADA													
STE MARGUERITE	38	27	30	1954	CAC	RF	200	30	8 952	1954	CGE	13800	8 800
				1954	CAC	RF	200	30	8 952	1954	CGE	13800	8 800
LATITUDE 50 13													17 600
LONGITUDE 66 40													
RIV. STE MARGUERITE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			50										17 600
JONQUIERE VILLE DE													
JONQUIERE #1	14		14	1924	WH	RP	300	13	1 343	1924	CGE	2300	1 280
				1948	SMS	RPK	257	14	3 006	1948	CGE	2300	2 812
LATITUDE 48 25													4 092
LONGITUDE 71 15													
RIVIERE AUX SABLES													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			23										4 092
LA CIE HYDROELECT MANICOUAGAN													
MCCORMICK DAM	37	37	37	1951	SMS	RF	112	38	41 925	1951	GE	13800	35 625
				1952	SMS	RF	112	38	41 925	1952	GE	13800	35 625
LATITUDE 49 12				1957	AC	RF	112	38	44 760	1957	GE	13800	40 000
LONGITUDE 68 20				1958	AC	RF	112	38	44 760	1958	GE	13800	40 000
RIVIERE MANICOUAGAN				1958	AC	RF	112	38	44 760	1958	GE	13800	40 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			680	1965	AC	RF	100	37	59 680	1965	GE	13800	56 250
				1965	AC	RF	100	37	59 680	1965	GE	13800	56 250
													303 750
													303 750
LA CIE PRICE LTEE													
ADAM CUNNINGHAM	14	13	14	1953	CAC	RP	180	14	7 087	1953	CGE	6900	6 375
													6 375
LATITUDE 48 40													
LONGITUDE 71 10													
LAC BROCHET													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51										
CHICOUTIMI	22	20	21	1923	DEW	RF	129	22	8 206	1923	CWES	6600	9 900
													9 900
LATITUDE 48 25													
LONGITUDE 71 03													
RIVIERE CHICOUTIMI													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			45										
CHUTE AUX GALETS	31	30	31	1921	SMS	RF	189	31	6 580	1921	CGE	6600	6 800
				1921	SMS	RF	189	31	6 580	1921	CGE	6600	6 800
LATITUDE 48 40													13 600
LONGITUDE 71 11													
RIVIERE SHIPSHAW													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51										

HYDRO														HYDRO	
OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS						
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX						
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL		YEAR AND		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND		VOLTS	CAPACITY		
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE		ANNEE ET		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET		VOLTS	CAPACITE		
.....M.....														KW	
JIM GRAY	103	99	102	1953	CAC	RF	277	103	26 110	1953	CWES	13800	25 500		
LATITUDE	48 42			1953	CAC	RF	277	103	26 110	1953	CWES	13800	25 500		
LONGITUDE	71 10													51 000	
IAC LAMOTHE															
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51												
JONQUIERE MILL			20	1916	SMS	RF	240	20	1 343	1926	CGE	6600	1 200		
LATITUDE	48 25			1916	SMS	RF	240	20	1 212	1942	EE	6600	1 200		
LONGITUDE	71 15													2 400	
RIVIERE AUX SABLES															
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			23												
KENOGAMI	81	80	80	1912	ACB	RF	600	80	2 499	1912	CWES	6600	2 345		
LATITUDE	48 25			1912	ACB	RF	600	80	2 499	1912	CWES	6600	2 345		
LONGITUDE	71 15													4 690	
RIVIERE AUX SABLES															
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			23												
MURDOCK WILLSON	82	78	81	1957	JOHN	RF	180	80	61 172	1957	CWES	13800	51 000		
LATITUDE	48 27													51 000	
LONGITUDE	70 14														
RIVIERE SHIPSHAW															
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51												
														138 965	
MAC LAREN QUEBEC POWER CO															
HIGH FALLS	55	53	54	1929	MSI	RF	180	55	22 380	1929	CWES	13200	21 250		
LATITUDE	45 47			1929	MSI	RF	180	55	22 380	1929	CWES	13200	21 250		
LONGITUDE	75 38			1929	MSI	RF	180	55	22 380	1929	CWES	13200	21 250		
RIVIERE DU LIEVRE				1933	CAC	RF	180	55	24 245	1933	CWES	13200	21 250		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			119											85 000	
MASSON	59	57	58	1933	CAC	RF	167	56	25 364	1933	CWES	13200	23 800		
LATITUDE	45 34			1933	CAC	RF	167	56	25 364	1933	CWES	13200	23 800		
LONGITUDE	75 20			1933	CAC	RF	167	56	25 364	1933	CWES	13200	23 800		
RIVIERE DU LIEVRE				1933	CAC	RF	167	56	25 364	1933	CWES	13200	23 800		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			127											95 200	
														180 200	
MAGOG CITE DE															
MAGOG			7	1911	SGE	IP	150	6	623	1911	SGE	2400	470		
LATITUDE	45 16			1911	SGE	IP	150	6	623	1911	SGE	2400	470		
LONGITUDE	72 07													940	
LAC MEMPHRE															
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			11											940	
OTTAWA VALLEY POWER CO															
CHATS FALLS	16	13	16	1932	DEW	RPF	120	16	23 872	1932	CWES	13800	24 000		
LATITUDE	45 28			1932	DEW	RPF	120	16	23 872	1932	CWES	13800	24 000		
LONGITUDE	76 15			1932	DEW	RPF	120	16	23 872	1932	CWES	13800	24 000		
OTTAWA RIVER				1932	DEW	RPF	120	16	23 872	1932	CWES	13800	24 000		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			866											96 000	
														96 000	

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW	KW			
PAPIER JOURNAL DOMTAR LTEE													
BIRDS	8	8	8	1937	DEW	RP	180	8	1 678	1937	WEST	600	1 920
LATITUDE 46 44													1 920
LONGITUDE 71 42													
RIV. JACQUES CARTIER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			25										
MAC DOUGALL	18	17	17	1925	SMS	RF	240	17	1 417	1925	WEST	2200	1 200
				1927	SMS	RF	240	17	1 417	1927	WEST	2200	1 200
LATITUDE 46 45													2 400
LONGITUDE 71 42													
RIV. JACQUES CARTIER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			23										4 320
PEMBROKE ELECTRIC LIGHT CO LTD													
W R BEATTY	40	38	39	1917	BOVG	RF	514	39	1 343	1917	WEST	2500	1 250
				1940	JL	RF	514	39	1 678	1940	WEST	2500	1 530
LATITUDE 45 55				1944	SMS	RF	514	39	1 865	1944	WEST	2500	1 800
LONGITUDE 76 55				1950	JL	RF	360	39	2 238	1950	WEST	2500	2 250
RIVIERE NOIRE				1951	JL	RF	360	39	2 238	1951	WEST	2500	2 250
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			25										9 080
													9 080
PLACAGE DE BELLERIVE LTEE													
MONT LAURIER	7	4	6	1937	LEIT	RF	100	7	485	1937	GE	2400	560
				1951	DB	RF	180	7	1 119	1951	GE	2400	900
LATITUDE 46 34				1951	DB	RF	180	7	1 119	1951	GE	2400	900
LONGITUDE 75 30													2 360
RIVIERE DU LIEVRE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													2 360
REED POWER CORP													
FORESTVILLE	20	18	19	1954	CBAR	RF	514	20	970	1954	EE	2300	1 000
LATITUDE 48 44													1 000
LONGITUDE 69 04													
RIV. SAULT AU COCHON													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			6										1 000
SOC D'ELECT ET DE CHIMIE ALCAN LTEE													
CHUTE A CARON	50	48	49	1931	SMS	RF	120	49	55 950	1931	CWES	13200	45 000
				1931	SMS	RF	120	49	55 950	1931	CWES	13200	45 000
LATITUDE 48 25				1932	SMS	RF	120	49	55 950	1932	CWES	13200	45 000
LONGITUDE 71 15				1934	SMS	RF	120	49	55 950	1932	CWES	13200	45 000
RIVIERE SAGUENAY													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			91										180 000
CHUTE A LA SAVANNE	38	31	35	1953	DEW	RF	106	34	42 522	1953	CGE	13800	37 450
				1953	DEW	RF	106	34	42 522	1953	CGE	13800	37 450
LATITUDE 48 49				1953	DEW	RF	106	34	42 522	1953	CGE	13800	37 450
LONGITUDE 71 47				1953	DEW	RF	106	34	42 522	1953	CGE	13800	37 450
RIVIERE PERIBONKA				1953	DEW	RF	106	34	42 522	1953	CGE	13800	37 450
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			524										187 250
CHUTE DES PASSES	198	160	186	1959	EE	RF	200	165	149 200	1959	CGE	14400	148 500
				1959	EE	RF	200	165	149 200	1959	CGE	14400	148 500
LATITUDE 49 54				1959	EE	RF	200	165	149 200	1959	CGE	14400	148 500
LONGITUDE 71 15				1960	EE	RF	200	165	149 200	1960	CGE	14400	148 500
RIVIERE PERIBONKA				1960	EE	RF	200	165	149 200	1960	CGE	14400	148 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			309										742 500

HYDRO													HYDRO								
OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS												
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX												
MAXIMUM		MINIMUM		NORMAL		YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER		RPM		HEAD		CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS		CAPACITY	
MAXIMUM		MINIMUM		NORMALE		ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE		T/MN		CHUTE		CAPACITE		ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS		CAPACITE	
.....M.....													M		KW				KW		
CHUTE DU DIABLE				34	27	32	1952	CAC	RF	106	34	41 030	1952	CWES	13800	37 450					
LATITUDE 48 47							1952	CAC	RF	106	34	41 030	1952	CWES	13800	37 450					
LONGITUDE 71 42							1952	CAC	RF	106	34	41 030	1952	CWES	13800	37 450					
RIVIERE PERIBONKA							1952	CAC	RF	106	34	41 030	1952	CWES	13800	37 450					
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					509												187 250				
ISLE MALIGNE				34	27	32	1925	CAC	RF	112	34	33 570	1925	CWES	13200	28 000					
LATITUDE 48 35							1925	CAC	RF	112	34	33 570	1925	CWES	13200	28 000					
LONGITUDE 71 38							1925	CAC	RF	112	34	33 570	1925	CWES	13200	28 000					
LAC ST-JEAN							1925	CAC	RF	112	34	33 570	1925	CWES	13200	28 000					
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					1 085		1925	CAC	RF	112	34	33 570	1925	CWES	13200	28 000					
							1925	CAC	RF	112	34	33 570	1925	CWES	13200	28 000					
							1925	CAC	RF	112	34	33 570	1925	CWES	13200	28 000					
							1925	CAC	RF	112	34	33 570	1925	CWES	13200	28 000					
							1926	CAC	RF	112	34	33 570	1926	CWES	13200	28 000					
							1926	CAC	RF	112	34	33 570	1926	CWES	13200	28 000					
							1928	CAC	RF	112	34	33 570	1928	CWES	13200	28 000					
							1937	CAC	RF	112	34	33 570	1937	CWES	13200	28 000					
																336 000					
SHIPSHAW				65	62	63	1942	AC	RF	129	63	75 346	1942	CGE	13200	60 000					
LATITUDE 48 26							1942	AC	RF	129	63	75 346	1942	CWES	13200	60 000					
LONGITUDE 71 12							1943	SMS	RF	129	63	70 870	1943	CWES	13200	58 500					
RIVIERE SAGUENAY							1943	SMS	RF	129	63	70 870	1943	CWES	13200	58 500					
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					1 167		1943	AC	RF	129	63	76 838	1943	CGE	13200	60 000					
							1943	AC	RF	129	63	76 838	1943	CWES	13200	60 000					
							1943	AC	RF	129	63	76 838	1943	CGE	13200	60 000					
							1943	AC	RF	129	63	76 838	1943	CWES	13200	60 000					
							1943	AC	RF	129	63	76 838	1943	CGE	13200	60 000					
							1943	AC	RF	129	63	76 838	1943	CWES	13200	60 000					
							1943	SMS	RF	129	63	70 870	1943	CGE	13200	60 000					
							1943	SMS	RF	129	63	70 870	1943	CWES	13200	60 000					
																717 000					
																2 350 000					
THE JAMES MAC LAREN CO LTD																					
DUFFERIN FALLS				20	18	19	1958	EE	RPK	164	19	18 650	1958	CWES	13200	19 125					
LATITUDE 45 36							1959	EE	RPK	164	19	18 650	1959	CWES	13200	19 125					
LONGITUDE 75 25																38 250					
RIVIERE DU LIEVRE																					
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					127											38 250					
QUEBEC, TOTAL																					
																21 350 910					
ONTARIO																					

ABITIBI-PRICE INC																					
IROQUOIS FALLS				13	9	13	1949	HOLY	RF	240	13	1 343	1949	CWES	12500	1 200					
LATITUDE 48 46							1949	HOLY	RF	250	13	1 343	1949	CWES	12500	1 200					
LONGITUDE 80 40							1949	SMS	RF	240	13	1 790	1949	CWES	12500	2 025					
ABITIBI RIVER							1949	SMS	RF	240	13	1 790	1949	CWES	12500	2 025					
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					170		1949	SMS	RF	240	13	1 790	1949	CWES	12500	2 025					
							1949	SMS	RF	240	13	1 790	1949	CWES	12500	2 025					
							1949	NOHB	RF	240	13	1 641	1949	CWES	600	1 280					
							1949	NOHB	RF	240	13	1 641	1949	CWES	600	1 280					
							1949	NOHB	RF	240	13	1 641	1949	CWES	600	1 280					
							1949	NOHB	RF	240	13	1 641	1949	CWES	600	1 280					
							1949	NOHB	RF	240	13	1 641	1949	CWES	600	1 280					
							1949	NOHB	RF	240	13	1 641	1949	CWES	600	1 280					
							1949	NOHB	RF	250	13	1 641	1949	CWES	600	1 280					
																21 485					

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
.....M.....									M	KW			KW
ISLAND FALLS	20	13	19	1925	IPM	RF	125	19	8 952	1925	CGE	12500	9 600
LATITUDE 49 32				1979	DEW	RF	128	19	11 190	1979	WEST	12500	14 040
LONGITUDE 81 23				1981	DEW	RF	128	19	11 190	1981	WEST	12500	14 040
ABITIBI RIVER				1982	DEW	RF	128	19	11 190	1982	WEST	12500	14 040
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			255										51 720
SMOOTH ROCK FALLS	17	9	15	1917	IPM	RF	112	14	3 357	1917	CGE	2300	3 125
LATITUDE 49 12				1917	IPM	RF	112	14	3 357	1917	CGE	2300	3 125
LONGITUDE 81 38													6 250
MATTAGAMI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			55										
TWIN FALLS	18	15	17	1921	IPM	RF	128	18	4 476	1921	CWES	13200	4 050
LATITUDE 48 45				1921	IPM	RF	128	18	4 476	1921	CWES	13200	4 050
LONGITUDE 80 35				1921	IPM	RF	128	18	4 476	1921	CWES	13200	4 050
ABITIBI LAKE				1921	IPM	RF	128	18	4 476	1921	CWES	13200	4 050
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			116	1927	IPM	RF	128	18	4 476	1927	CWES	13200	4 050
													20 250
													99 705
ALMONTE PUBLIC UTILITIES COMM													
ALMONTE	9	9	9	1925	CB	RPF	120	9	317	1924	EM	2200	400
LATITUDE 45 14				1928	SMS	RPF	257	9	485	1928	EE	2200	440
LONGITUDE 76 12													840
MISSISSIPPI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			18										840
FOISE CASCADE CANADA LTD													
CALM LAKE	26	23	25	1928	SMS	RF	225	25	4 774	1928	CWES	6600	4 675
LATITUDE 48 48				1928	SMS	RF	225	25	4 774	1928	CWES	6600	4 675
LONGITUDE 92 10													9 350
CALM LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			34										
FORT FRANCES	9	6	9	1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
LATITUDE 48 38				1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
LONGITUDE 93 20				1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
RAINY RIVER				1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			136	1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
				1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
				1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
													12 800
KENORA	6	5	6	1923	SMS	RF	120	7	895	1923	EM	2400	1 000
LATITUDE 49 45				1923	SMS	RF	120	7	895	1923	EM	2400	1 250
LONGITUDE 94 33				1923	SMS	RF	120	7	895	1923	EM	2400	1 250
LAKE OF THE WOODS				1923	SMS	RF	120	7	895	1923	EM	2400	1 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			113	1923	SMS	RF	120	7	895	1923	EM	2400	1 250
				1924	SMS	RF	120	7	895	1924	EM	2400	1 250
				1924	SMS	RF	120	7	895	1924	EM	2400	1 000
				1924	SMS	RF	120	7	895	1924	EM	2400	1 250
				1924	SMS	RF	120	7	895	1924	EM	2400	1 250
													11 500
NORMAN	7	5	6	1925	SMS	RP	120	7	2 536	1925	CWES	6600	3 300
LATITUDE 49 45				1925	SMS	RP	120	7	2 536	1925	CWES	6600	3 300
LONGITUDE 94 34				1925	SMS	RP	120	7	2 536	1925	CWES	6600	3 300
LAKE OF THE WOODS				1925	SMS	RP	120	7	2 536	1925	CWES	6600	3 300
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			205	1925	SMS	RP	120	7	2 536	1925	CWES	6600	3 300
													16 500

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
M.....												
STURGEON FALLS	20	17	19	1927	SMS	RF	200	19	3 730	1927	CWES	6600	3 825
LATITUDE 48 42				1927	SMS	RF	200	19	3 730	1927	CWES	6600	3 825
LONGITUDE 92 15													7 650
SEINE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			34										57 800
ERACEBRIDGE HYDRO													
ERACEBRIDGE FALLS	11			1937	CB	RF	400	11	269	1902	CE	4160	300
				1957	CB	RF	400	11	269	1905	CGE	4160	300
LATITUDE 45 03													600
LONGITUDE 79 19													
MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3										
HIGH FALLS	15			1948	CB	RF	360	13	895	1948	CGE	6900	800
LATITUDE 45 00													800
LONGITUDE 79 15													
MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3										
WILSONS FALLS	10			1978	WK	RF	300	10	559	1978	CGE	4160	640
LATITUDE 45 02													640
LONGITUDE 79 19													
MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3										2 040
CAMPBELLFORD TOWN OF													
CROW BAY	9	8	9	1981	BHTC	RF	150	9	746	1908	AC	2400	900
				1912	SGE	RF	120	9	1 097	1912	SGE	2400	1 175
LATITUDE 44 20													
LONGITUDE 77 46													2 075
TRENT CANAL													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													2 075
CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD													
RANKINE	39	38	38	1904	CGE	RF	250	41	7 460	1904	CGE	12000	7 500
				1904	CGE	RF	250	41	7 460	1904	CGE	12000	7 500
LATITUDE 43 04				1905	CGE	RF	250	41	7 460	1905	CGE	12000	7 500
LONGITUDE 79 04				1906	CGE	RF	250	41	7 460	1906	CGE	12000	7 500
NIAGARA RIVER				1906	CGE	RF	250	41	7 460	1906	CGE	12000	7 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			180	1910	CWES	RF	250	41	9 325	1910	CWES	12000	9 375
				1913	CWES	RF	250	41	9 325	1913	CWES	12000	9 375
				1916	CWES	RF	250	41	8 019	1916	CWES	12000	9 375
				1916	CWES	RF	250	41	8 019	1916	CWES	12000	9 375
				1917	CWES	RF	250	41	8 019	1917	CWES	12000	9 375
				1924	CWES	RF	250	39	8 952	1924	CWES	12000	10 300
													94 675
													94 675
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD													
EDDY	12	9	12	1909	SMS	RF	164	12	3 469	1909	ACB	2200	3 000
				1909	SMS	RF	164	12	3 469	1909	ACB	2200	3 000
LATITUDE 45 25				1912	SMS	RF	164	12	3 469	1912	ACB	2200	3 300
LONGITUDE 75 43													
OTTAWA RIVER													9 300
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			566										

[illegible]

HYDRO

HYDRO

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS			
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX			
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL		YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE		ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
.....M.....							M	KW				
GREAT LAKES POWER CO LTD												
ANDREWS FALLS	56	53	55	1938 SMS	RF	257	56	8 131	1938 CGE	11000	8 100	
				1942 SMS	RF	257	56	8 131	1942 CGE	11000	8 100	
LATITUDE 47 14				1975 DEW	RF	240	56	24 245	1975 CGE	11500	22 500	
LONGITUDE 84 39												
MONTREAL RIVER											38 700	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			40									
GARTSHORE FALLS			35	1958 DEW	RPK	240	34	22 604	1958 CWES	11500	20 000	
LATITUDE 47 15											20 000	
LONGITUDE 84 35												
MONTREAL RIVER												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			40									
HIGH FALLS	45	44	45	1930 SMS	RF	240	45	8 206	1930 CGE	11000	6 750	
				1930 SMS	RF	240	45	8 206	1930 CGE	11000	6 750	
LATITUDE 47 56				1950 SMS	RF	240	45	9 847	1950 CGE	11000	9 675	
LONGITUDE 84 43												
MICHIPICOTEN RIVER											23 175	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			71									
HOGG	24	23	23	1965 CAC	RPK	200	23	16 225	1965 CGE	11500	15 000	
LATITUDE 47 12											15 000	
LONGITUDE 84 36												
MONTREAL RIVER												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			40									
HOLLINGSWORTH FALLS	35	18	33	1959 DEW	RPK	200	33	22 604	1959 CWES	11500	20 000	
LATITUDE 47 26											20 000	
LONGITUDE 84 31												
MICHIPICOTEN RIVER												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			58									
MACKAY	76		61	1937 SMS	RF	277	71	9 400	1937 CGE	11000	9 000	
				1940 SMS	RF	277	71	9 400	1940 CGE	11000	9 000	
LATITUDE 47 17				1957 SMS	RF	240	71	23 126	1957 CGE	11500	22 500	
LONGITUDE 84 27												
MONTREAL RIVER											40 500	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			40									
MCPHAIL FALLS	16	14	15	1954 SMS	RPK	200	15	5 595	1954 CGE	11500	5 000	
				1954 SMS	RPK	200	15	5 595	1954 CGE	11500	5 000	
LATITUDE 47 56											10 000	
LONGITUDE 84 40												
MICHIPICOTEN RIVER												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			70									
SAULT STE MARIE			6	1982 AC	RPK	64	6	17 979	1982 CGE	4160	18 200	
				1982 AC	RPK	64	6	17 979	1982 CGE	4160	18 200	
LATITUDE 46 31				1982 AC	RPK	64	6	17 979	1982 CGE	4160	18 200	
LONGITUDE 84 21												
LAKE SUPERIOR											54 600	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			991									
SCOTT FALLS	23	18	21	1952 SMS	RPK	225	21	7 460	1952 CGE	12500	6 800	
				1952 SMS	RPK	225	21	7 460	1952 CGE	12500	6 800	
LATITUDE 47 56											13 600	
LONGITUDE 84 45												
MICHIPICOTEN RIVER												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			71									
INCO METALS CO												
BIG EDDY	30	26	29	1929 IPM	RF	187	27	7 012	1929 CWES	6600	7 200	
				1929 IPM	RF	187	27	7 012	1929 CWES	6600	7 200	
LATITUDE 46 23				1929 IPM	RF	187	27	7 012	1929 CWES	6600	7 200	
LONGITUDE 81 35												
SPANISH RIVER											21 600	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			54									

235 575

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
	-----M-----							M	KW				KW
HIGH FALLS	26	24	25	1918	IPM	RF	150	26	5 595	1918	CWES	2400	5 550
				1966	DEW	EF	400	26	2 984	1966	CGE	4160	3 000
LATITUDE 46 23				1966	DEW	EF	400	26	2 984	1966	CGE	4160	3 000
LONGITUDE 81 34				1966	DEW	RF	400	26	2 984	1966	CGE	4160	3 000
SPANISH RIVER				1966	DEW	RF	400	26	2 984	1966	CGE	4160	3 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			54										17 550
NAIRN	9	7	8	1919	AC	RF	100	9	1 940	1917	AC	2200	1 500
				1919	AC	RF	100	9	1 940	1917	AC	2200	1 500
LATITUDE 46 21				1919	AC	RF	100	9	1 940	1919	CGE	2200	1 500
LONGITUDE 81 35													4 500
SPANISH RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			54										
WABAGESHIK	21	21	21	1912	AC	RF	300	21	2 014	1912	AC	2200	1 600
				1935	JJ	RF	360	21	2 014	1935	CGE	2300	2 140
LATITUDE 46 19													3 740
LONGITUDE 81 31													
VERMILION RIVER													47 390
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			29										
MACMILLAN BLOEDEL INDUSTRIES LTD													
STURGEON FALLS	12	12	12	1951	WK	RF	180	12	1 865	1912	CWES	2200	1 800
				1932	HOLY	RF	240	12	1 119	1932	CGE	2200	1 415
LATITUDE 46 22				1942	SMS	RF	240	12	746	1942	CWES	2200	1 685
LONGITUDE 79 55				1942	HOLY	RF	240	12	1 119	1942	CWES	2200	1 685
STURGEON RIVER				1942	HOLY	RF	240	12	1 119	1942	CWES	2200	1 350
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			57	1964	SMS	RF	240	12	746	1964	CWES	2200	1 415
													9 350
													9 350
ONTARIO HYDRO													
ABITIBI CANYON	73	71	73	1933	CAC	RF	150	72	49 236	1933	CGE	13800	41 225
				1933	CAC	RF	164	72	64 902	1959	CGE	13800	63 000
LATITUDE 49 53				1936	CAC	RF	150	72	64 902	1966	CGE	13800	43 200
LONGITUDE 81 34				1936	CAC	RF	150	72	64 902	1970	CGE	13800	43 200
ABITIBI RIVER				1959	CAC	RF	150	72	64 902	1977	CGE	13800	43 200
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			291										233 825
AGUASABON	91	91	91	1948	DEW	RF	257	88	20 515	1948	CWES	13800	20 250
				1948	DEW	RF	257	88	20 515	1948	CWES	13800	20 250
LATITUDE 48 47													40 500
LONGITUDE 87 08													
AGUASABON RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			63										
ALEXANDER	18	17	17	1930	MSI	RF	100	17	13 428	1930	CGE	12000	12 750
				1931	MSI	RF	100	17	13 428	1931	CGE	12000	12 750
LATITUDE 49 08				1931	MSI	RF	100	17	13 428	1931	CGE	12000	12 750
LONGITUDE 88 21				1945	DT	RF	150	17	14 174	1945	CGE	12000	13 500
NPIGON RIVER				1958	DEW	RF	150	17	14 174	1958	CGE	12000	13 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			324										65 250
ARNPRIOR	21	19	20	1976	DEW	RF	113	21	40 284	1976	CGE	13800	37 050
				1977	DEW	RF	113	21	40 284	1977	CGE	13800	37 050
LATITUDE 45 26													74 100
LONGITUDE 76 21													
MADAWASKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			83										
AUBREY FALLS	56	54	53	1969	DEW	RF	116	53	74 600	1969	CGE	11000	65 075
				1969	DEW	RF	116	53	74 600	1969	CGE	11000	65 075
LATITUDE 46 58													130 150
LONGITUDE 83 13													
MISSISSAGI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			40										

HYDRO

HYDRO

OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES				MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX				
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
.....M.....						M	KW			KW	
CHENAUX	12	11	12	1950 DEW RPF	95	12	15 666	1950 CGE	13800	15 300	
LATITUDE 45 35				1950 DEW RPF	95	12	15 666	1950 CGE	13800	15 300	
LONGITUDE 76 40				1951 DEW RPF	95	12	15 666	1951 CGE	13800	15 300	
OTTAWA RIVER				1951 DEW RPF	95	12	15 666	1951 CGE	13800	15 300	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			967	1951 DEW RPF	95	12	15 666	1951 CGE	13800	15 300	
				1951 DEW RPF	95	12	15 666	1951 CGE	13800	15 300	
				1951 DEW RPF	95	12	15 666	1951 CGE	13800	15 300	
											122 400
CONISTON	17	16	17	1905 JH RF	300	16	895	1905 CGE	2300	720	
LATITUDE 46 28				1907 JH RF	300	16	1 194	1907 CGE	2300	1 125	
LONGITUDE 80 49				1915 AC RF	257	16	2 611	1915 CGE	2300	2 250	
WANAPITEI RIVER											4 095
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			28								
CRYSTAL FALLS	11	9	10	1921 IPM RF	138	10	1 940	1921 WEST	2300	2 020	
LATITUDE 46 27				1921 IPM RF	138	10	1 940	1921 WEST	2300	2 020	
LONGITUDE 79 52				1921 IPM RF	138	10	1 940	1921 WEST	2300	2 020	
STURGEON RIVER				1921 IPM RF	138	10	1 940	1921 WEST	2300	2 020	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			70								8 080
DECEW FALLS #1	83	80	81	1904 JHV RF	257	81	4 476	1904 WE	2380	5 300	
LATITUDE 43 07				1904 JHV RF	257	81	4 476	1904 WE	2380	5 000	
LONGITUDE 79 16				1905 JHV RF	257	81	4 476	1905 WE	2380	5 300	
WELLAND CANAL				1905 JHV RF	257	81	4 476	1905 WE	2380	5 900	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			23	1911 JHV RF	257	81	4 476	1911 CWES	2380	5 600	
				1911 JHV RF	257	81	4 476	1911 CWES	2380	4 800	
											31 900
DECEW FALLS #2	87	86	86	1943 CAC RF	171	86	55 950	1954 CGE	13800	57 600	
LATITUDE 43 07				1947 CAC RF	171	86	55 950	1955 CGE	13800	57 600	
LONGITUDE 79 16											115 200
WELLAND CANAL											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			154								
DES JOACHIMS	41	40	41	1950 DEW RF	106	40	54 458	1950 CWES	13800	45 000	
LATITUDE 46 11				1950 DEW RF	106	40	54 458	1950 CWES	13800	45 000	
LONGITUDE 77 42				1950 DEW RF	106	40	54 458	1950 CWES	13800	45 000	
OTTAWA RIVER				1950 DEW RF	106	40	54 458	1950 CWES	13800	45 000	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			793	1950 DEW RF	106	40	54 458	1950 CWES	13800	45 000	
				1950 DEW RF	106	40	54 458	1950 CWES	13800	45 000	
				1951 DEW RF	106	40	46 252	1951 CWES	13800	45 000	
											360 000
EAR FALLS	10	9	9	1930 DEW RF	180	11	3 730	1930 CWES	6600	4 000	
LATITUDE 50 38				1937 SMS RF	180	11	3 730	1937 OERL	6600	3 825	
LONGITUDE 93 14				1940 SMS RPK	150	11	5 595	1940 CWES	6600	5 400	
ENGLISH RIVER				1948 SMS RPK	150	11	5 595	1948 CWES	6600	5 400	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			330								18 625
ELLIOTT CHUTE	13	12	13	1929 MSI RF	327	13	1 343	1929 SGE	2300	1 440	
LATITUDE 46 04											1 440
LONGITUDE 79 23											
SOUTH RIVER											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			10								
EUGENIA	168	168	168	1915 WYSS RF	900	168	1 678	1915 CWES	4000	1 200	
LATITUDE 44 20				1920 AC RF	720	168	2 984	1920 CWES	4000	2 400	
LONGITUDE 80 32											3 600
BEAVER RIVER											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2								

[illegible]

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS				
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX				
				YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL			ANNEE ET FABRICANTS				T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		
.....M.....								M	KW					KW
KIPLING	31	30	31	1966	DEW	RPF	100	30	70	124	1966	CWES	13800	62 700
				1966	DEW	RPF	100	30	70	124	1966	CWES	13800	62 700
LATITUDE	50 15													
LONGITUDE	82 08													125 40
MATTAGAMI RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-		263											
LAKEFIELD	5	4	4	1928	CAC	RP	112	5	2	313	1928	SGE	2400	2 000
LATITUDE	44 25													2 000
LONGITUDE	78 16													
OTONABEE RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-													
LITTLE LONG	28	27	28	1963	EE	RP	95	27	62	664	1963	CWES	13800	60 800
				1963	EE	RP	95	27	62	664	1963	CWES	13800	60 800
LATITUDE	50 00													
LONGITUDE	82 10													121 600
MATTAGAMI RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-		384											
LOWER NOTCH	73	69	70	1971	DEW	RF	120	70	126	820	1971	CGE	13800	114 000
				1971	DEW	RF	120	70	126	820	1971	CGE	13800	114 000
LATITUDE	54 78													
LONGITUDE	79 27													228 000
MONTREAL RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-		77											
LOWER STURGEON	13	12	13	1923	DEW	RF	136	13	2	984	1923	CGE	2300	3 200
				1923	DEW	RF	136	13	2	984	1923	CGE	2300	3 200
LATITUDE	48 49													
LONGITUDE	81 29													6 400
MATTAGAMI RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-		93											
MANITOU FALLS	17	16	16	1956	DEW	RPF	150	16	13	801	1956	CGE	13800	14 400
				1956	DEW	RPF	150	16	13	801	1956	CGE	13800	14 400
LATITUDE	50 35			1956	DEW	RPF	150	16	13	801	1956	CGE	13800	14 400
LONGITUDE	93 27			1956	DEW	RPF	150	16	13	801	1956	CGE	13800	14 400
ENGLISH RIVER				1958	DEW	RPF	150	16	13	801	1958	CGE	13800	14 400
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-		353											72 000
MATABITCHUAN	96	95	96	1910	IPM	RF	600	93	2	462	1910	CGE	2400	1 690
				1910	IPM	RF	600	93	2	462	1910	CGE	2400	1 690
LATITUDE	47 07			1910	IPM	RF	600	93	2	462	1910	CGE	2400	1 690
LONGITUDE	79 30			1910	IPM	RF	600	93	2	462	1910	CGE	2400	1 690
MATABITCHUAN RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-		8											6 760
MC VITTIE	12	11	12	1912	WK	RF	257	13	1	343	1912	CGE	2300	1 125
				1912	WK	RF	257	13	1	343	1912	CGE	2300	1 125
LATITUDE	46 17													
LONGITUDE	80 51													2 250
WANAPITEI RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-		34											
MERRICKVILLE	8	7	8	1915	WH	RF	240	8		559	1915	SGE	600	440
				1919	SMS	RF	200	8		485	1929	GE	600	400
LATITUDE	44 55													
LONGITUDE	75 50													840
RIDEAU RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-													
MEYERSBURG	10	10	10	1924	CAC	RF	150	10	1	641	1924	SGE	6600	1 600
				1924	CAC	RF	150	10	1	641	1924	SGE	6600	1 600
LATITUDE	44 15			1924	CAC	RF	150	10	1	641	1924	SGE	6600	1 600
LONGITUDE	77 48													
TRENT RIVER														4 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN	-													

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW				KW
MOUNTAIN CHUTE	48	46	47	1967	EE	RF	100	46	83 552	1967	CWES	13800	69 750
LATITUDE 45 11				1967	EE	RF	100	46	83 552	1967	CWES	13800	69 750
LONGITUDE 76 50													
MADAWASKA RIVER													139 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			82										
NIPISSING	28	27	28	1921	JM	RF	450	28	932	1909	CWES	2300	1 050
LATITUDE 46 06				1924	JM	RF	450	28	932	1909	SGE	2300	1 000
LONGITUDE 79 29													2 050
SOUTH RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			11										
ONTARIO POWER	66	61	62	1905	JMV	RF	188	55	8 728	1905	WE	12000	7 500
LATITUDE 43 05				1905	JMV	RF	188	55	8 728	1905	WE	12000	7 500
LONGITUDE 79 05				1905	JMV	RF	188	55	8 728	1905	WE	12000	7 500
NIAGARA RIVER				1906	JMV	RF	188	55	8 728	1906	WE	12000	8 770
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			155	1908	JMV	RF	188	55	8 728	1908	WE	12000	8 770
				1908	JMV	RF	188	55	8 728	1908	WE	12000	8 770
				1909	JMV	RF	188	55	8 728	1909	WE	12000	8 770
				1910	JMV	RF	188	55	9 996	1910	CGE	12000	8 775
				1911	JMV	RF	188	55	9 996	1911	CGE	12000	8 775
				1911	JMV	RF	188	55	9 996	1911	CGE	12000	8 775
				1913	JMV	RF	188	55	9 996	1913	CGE	12000	8 775
				1913	WSM	RF	188	55	9 996	1913	CGE	12000	8 775
													101 455
OTTER RAPIDS	34	32	34	1961	CAC	RPF	138	33	44 760	1961	CGE	13800	43 700
LATITUDE 50 11				1961	CAC	RPF	138	33	44 760	1961	CGE	13800	43 700
LONGITUDE 81 37				1963	CAC	RPF	138	33	44 760	1963	CGE	13800	43 700
ABITIBI RIVER				1963	CAC	RPF	138	33	44 760	1963	CGE	13800	43 700
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			338										174 800
OTTO HOLDEN	25	24	24	1952	CAC	RF	95	23	26 110	1952	CWES	13800	25 650
LATITUDE 46 23				1952	CAC	RF	95	23	26 110	1952	CWES	13800	25 650
LONGITUDE 78 43				1952	CAC	RF	95	23	26 110	1952	CWES	13800	25 650
OTTAWA RIVER				1952	CAC	RF	95	23	26 110	1952	CWES	13800	25 650
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			677	1952	JI	RF	95	23	24 618	1952	CWES	13800	25 650
				1952	JI	RF	95	23	24 618	1952	CWES	13800	25 650
				1952	JI	RF	95	23	24 618	1952	CWES	13800	25 650
				1953	JI	RF	95	23	24 618	1952	CWES	13800	25 650
													205 200
PINE PORTAGE	32	31	32	1950	CAC	RF	109	32	30 586	1950	CWES	13800	29 700
LATITUDE 49 18				1950	CAC	RF	109	32	30 586	1950	CWES	13800	29 700
LONGITUDE 88 19				1954	SMS	RF	109	32	33 570	1954	CWES	13800	34 650
NIPIGON RIVER				1954	SMS	RF	109	32	33 570	1954	CWES	13800	34 650
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			339										128 700
RAGGED RAPIDS	12	11	11	1938	MSI	RPK	200	12	3 879	1938	CWES	6600	3 825
LATITUDE 45 01				1938	MSI	RPK	200	12	3 879	1938	CWES	6600	3 825
LONGITUDE 79 41													7 650
MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			62										
RANNEY FALLS	15	14	14	1922	BOVG	RF	120	14	3 730	1922	CGE	6600	3 600
LATITUDE 44 18				1922	BOVG	RF	120	14	3 730	1922	CGE	6600	3 600
LONGITUDE 77 48				1926	WH	RF	360	14	746	1926	SGE	600	720
TRENT RIVER													7 920
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
RED ROCK FALLS	30	27	29	1960	DEW	RPF	180	28	19 769	1960	CGE	13800	20 250
LATITUDE 46 19				1961	DEW	RPF	180	28	19 769	1961	CGE	13800	20 250
LONGITUDE 83 17													40 500
MISSISSAGI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			126										

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS							
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX							
				YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY					
				ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE					
.....M.....								M	KW							
ROBERT H SAUNDERS				26	25	25	1958	EE	RPF	95	25	55 950	1958	CGE	13800	57 000
							1958	EE	RPF	95	25	55 950	1958	CGE	13800	57 000
LATITUDE 45 01							1958	EE	RPF	95	25	55 950	1958	CWES	13800	57 000
LONGITUDE 74 47							1958	EE	RPF	95	25	55 950	1958	CWES	13800	57 000
ST LAWRENCE RIVER							1958	EE	RPF	95	25	59 978	1958	CGE	13800	57 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				7 872			1958	EE	RPF	95	25	55 950	1958	CGE	13800	57 000
							1958	EE	RPF	95	25	61 023	1958	CWES	13800	57 000
							1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CWES	13800	57 000
							1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CGE	13800	57 000
							1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CGE	13800	57 000
							1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CWES	13800	57 000
							1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CGE	13800	57 000
							1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CGE	13800	57 000
							1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CWES	13800	57 000
							1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CGE	13800	57 000
							1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CWES	13800	57 000
							1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CGE	13800	57 000
							1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CWES	13800	57 000
							1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CGE	13800	57 000
							1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CWES	13800	57 000
							1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CGE	13800	57 000
							1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CWES	13800	57 000
							1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CGE	13800	57 000
							1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CWES	13800	57 000
							1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CGE	13800	57 000
							1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CWES	13800	57 000
							1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CGE	13800	57 000
							1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CWES	13800	57 000
							1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CGE	13800	57 000
							1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CWES	13800	57 000

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS				
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX				
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE	
M.....									M	KW	KW		
FENFREW HYDRO ELECTRIC COMM														
PLANT #1	12	10	11	1910	SMS	RF	400	12	448	1912	SGE	4160	270	
LATITUDE	45 30			1911	SMS	RF	400	12	448	1912	SGE	4160	270	
LONGITUDE	76 43			1953	CB	RF	400	12	448	1954	EE	4160	480	
BONNECHERE RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													1 020	
PLANT #2	12	12	12	1927	CB	RF	300	12	336	1900	CGE	4160	580	
LATITUDE	45 30			1936	CB	RF	300	12	336	1900	CGE	4160	380	
LONGITUDE	76 43												960	
BONNECHERE RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													1 980	
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD														
KAPUSKASING HYDRO	10	8	9	1923	DEW	RF	180	9	1 865	1923	GE	2300	1 800	
LATITUDE	49 30												1 800	
LONGITUDE	82 25													
KAPUSKASING RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													23	
SMOKY FALLS	36	32	35	1928	AC	RF	164	34	13 987	1928	GE	6600	13 200	
				1928	AC	RF	164	34	13 987	1928	GE	6600	13 200	
LATITUDE	50 03			1928	AC	RF	164	34	13 987	1928	GE	6600	13 200	
LONGITUDE	82 08			1931	AC	RF	164	34	13 987	1931	GE	6600	13 200	
MATTAGAMI RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													52 800	
														54 600
ST LAWRENCE SEAWAY AUTHORITY														
WELLAND	57	49	56	1932	SMS	RF	360	49	3 730	1932	CGE	6600	4 000	
				1932	SMS	RF	360	49	3 730	1932	CGE	6600	4 000	
LATITUDE	43 09			1932	SMS	RF	360	49	3 730	1932	CGE	6600	4 000	
LONGITUDE	79 11													
WELLAND CANAL													12 000	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													5	
														12 000
TRENT UNIVERSITY														
NASSAU	5	3	5	1902	WK	RF	138	5	522	1902	CGE	6600	360	
				1902	WK	RF	138	5	522	1902	CGE	6600	360	
LATITUDE	44 21			1926	VICK	RF	120	5	1 194	1926	CGE	6600	1 500	
LONGITUDE	78 18													
OTONABEE RIVER													2 220	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													34	
														2 220
ONTARIO, TOTAL														7 131 238
MANITOBA														

MANITOBA HYDRO														
GRAND RAPIDS	40	34	38	1965	JI	RPK	112	37	111 900	1965	CGE	13800	109 250	
				1965	JI	RPK	112	37	111 900	1965	CGE	13800	109 250	
LATITUDE	53 10			1965	JI	RPK	112	37	111 900	1965	CGE	13800	109 250	
LONGITUDE	99 16			1968	CAC	RPK	112	37	111 900	1968	CGE	13800	109 250	
SASKATCHEWAN RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													595	
														437 000

HYDRO

HYDRO

OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE			MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES					MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX				
MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE		
.....M.....						M	KW			KW		
GREAT FALLS	18	15	18	1923 DEW RPF	139	18	23 126	1923 CGE	11000	22 000		
				1923 DEW RPF	139	18	23 126	1923 CGE	11000	22 000		
LATITUDE 50 27				1926 DEW RPF	139	18	23 126	1926 CGE	11000	22 000		
LONGITUDE 96 00				1927 SMS RPF	139	18	23 126	1927 CGE	11000	22 000		
WINNIPEG RIVER				1928 DEW RPF	139	18	23 126	1928 CGE	11000	22 000		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		850	1928 DEW RPF	139	18	23 126	1928 CGE	11000	22 000			132 000
JENPEG	12	5	7	1977 LMW RPK	62	7	27 304	1977 LMW	4200	31 000		
				1978 LMW RPK	62	7	27 304	1978 LMW	4200	31 000		
LATITUDE 54 32				1978 LMW RPK	62	7	27 304	1978 LMW	4200	31 000		
LONGITUDE 98 02				1978 LMW RPK	62	7	27 304	1978 LMW	4200	31 000		
NELSON RIVER				1979 LMW RPK	62	7	27 304	1979 LMW	4200	31 000		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		1 841	1979 LMW RPK	62	7	27 304	1979 LMW	4200	31 000			186 000
KELSEY	18	14	16	1960 DEW RPF	103	15	31 332	1960 CGE	13800	33 750		
				1960 DEW RPF	103	15	31 332	1960 CGE	13800	33 750		
LATITUDE 56 02				1960 DEW RPF	103	15	31 332	1960 CGE	13800	33 750		
LONGITUDE 96 32				1960 DEW RPF	103	15	31 332	1960 CGE	13800	33 750		
NELSON RIVER				1961 DEW RPF	103	15	31 332	1961 CGE	13800	33 750		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		2 209	1969 DEW RPF	103	15	31 332	1969 CGE	13800	33 750			
			1972 DEW RPF	103	15	31 332	1972 CGE	13800	33 750			236 250
KETTLE RAPIDS	34	27	32	1970 DEW RPF	90	30	104 440	1970 MITS	13800	102 000		
				1971 DEW RPF	90	30	104 440	1971 MITS	13800	102 000		
LATITUDE 56 23				1971 DEW RPF	90	30	104 440	1971 MITS	13800	102 000		
LONGITUDE 94 38				1971 DEW RPF	90	30	104 440	1971 MITS	13800	102 000		
NELSON RIVER				1972 DEW RPF	90	30	104 440	1972 MITS	13800	102 000		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		3 058	1972 DEW RPF	90	30	104 440	1972 MITS	13800	102 000			
			1973 DEW RPF	90	30	104 440	1973 MITS	13800	102 000			
			1973 DEW RPF	90	30	104 440	1973 MITS	13800	102 000			
			1973 DEW RPF	90	30	104 440	1973 MITS	13800	102 000			
			1974 DEW RPF	90	30	104 440	1974 MITS	13800	102 000			
			1974 DEW RPF	90	30	104 440	1974 MITS	13800	102 000			
			1974 DEW RPF	90	30	104 440	1974 MITS	13800	102 000			1 224 000
LAURIE RIVER NO 1	17	15	17	1952 AC RF	200	17	2 611	1952 CGE	2300	2 475		
				1952 AC RF	200	17	2 611	1952 CGE	2300	2 475		
LATITUDE 56 14												
LONGITUDE 101 00												4 950
LAURIE RIVER												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		27										
LAURIE RIVER NO 2	17	16	17	1958 JI RF	164	17	5 222	1958 CGE	2300	5 400		
LATITUDE 56 15												5 400
LONGITUDE 101 07												
LAURIE RIVER												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		27										
LONG SPRUCE	27	22	24	1977 DEW RPF	82	24	100 710	1977 CGE	13800	98 000		
				1977 DEW RPF	82	24	100 710	1977 CGE	13800	98 000		
LATITUDE 56 24				1978 DEW RPF	82	24	100 710	1978 CGE	13800	98 000		
LONGITUDE 94 22				1978 DEW RPF	82	24	100 710	1978 CGE	13800	98 000		
NELSON RIVER				1978 DEW RPF	82	24	100 710	1978 CGE	13800	98 000		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		3 058	1978 DEW RPF	82	24	100 710	1978 CGE	13800	98 000			
			1979 DEW RPF	82	24	100 710	1979 CGE	13800	98 000			
			1979 DEW RPF	82	24	100 710	1979 CGE	13800	98 000			
			1979 DEW RPF	82	24	100 710	1979 CGE	13800	98 000			
			1979 DEW RPF	82	24	100 710	1979 CGE	13800	98 000			980 000

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS							
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX							
MAXIMUM		MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
MAXIMUM		MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
.....M.....									M	KW						
MC ARTHUR				8	6	7	1954	DEW	RPF	86	7	7 460	1954	CGE	6900	7 650
LATITUDE 50 24							1954	DEW	RPF	86	7	7 460	1954	CGE	6900	7 650
LONGITUDE 96 00							1954	DEW	RPF	86	7	7 460	1954	CGE	6900	7 650
WINNIPEG RIVER							1955	DEW	RPF	86	7	7 460	1955	CGE	6900	7 650
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					850		1955	DEW	RPF	86	7	7 460	1955	CGE	6900	7 650
							1955	DEW	RPF	86	7	7 460	1955	CGE	6900	7 650
							1955	DEW	RPF	86	7	7 460	1955	CGE	6900	7 650
															61 200	
PINE FALLS				12	9	11	1951	DEW	RPF	95	11	14 174	1951	CGE	13800	13 950
LATITUDE 50 34							1951	DEW	RPF	95	11	14 174	1951	CGE	13800	13 950
LONGITUDE 96 11							1952	DEW	RPF	95	11	14 174	1952	CGE	13800	13 950
WINNIPEG RIVER							1952	DEW	RPF	95	11	14 174	1952	CGE	13800	13 950
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					850		1952	DEW	RPF	95	11	14 174	1952	CGE	13800	13 950
															83 700	
SEVEN SISTERS				20	16	19	1931	AC	RPF	138	19	24 866	1931	CGE	11000	25 000
LATITUDE 50 07							1931	DEW	RPF	138	19	24 866	1931	CGE	11000	25 000
LONGITUDE 96 02							1931	SMS	RPF	138	19	24 866	1931	CGE	11000	25 000
WINNIPEG RIVER							1949	DEW	RPF	129	19	24 866	1949	CGE	11000	25 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					850		1950	DEW	RPF	129	19	24 867	1950	CGE	11000	25 000
							1952	DEW	RPF	129	19	24 867	1952	CGE	11000	25 000
															150 000	
															3 500 500	
WINNIPEG CITY OF																
POINTE DU BOIS				14	14	14	1911	BOVG	RF	164	14	3 879	1911	VICK	6600	3 000
LATITUDE 50 18							1911	BOVG	RF	164	14	3 879	1911	VICK	6600	3 000
LONGITUDE 95 33							1911	BOVG	RF	164	14	3 879	1911	VICK	6600	3 000
WINNIPEG RIVER							1911	BOVG	RF	164	14	3 879	1911	VICK	6600	3 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					736		1914	WYSS	RF	138	14	5 073	1914	CWES	6600	4 000
							1914	WYSS	RF	138	14	5 073	1914	CWES	6600	4 000
							1922	BOVG	RF	150	14	5 147	1922	CGE	6600	5 200
							1922	BOVG	RF	150	14	5 147	1922	CGE	6600	5 200
							1922	BOVG	RF	150	14	5 147	1922	CGE	6600	5 200
							1923	CVIC	RF	150	14	5 446	1923	SGE	6600	5 200
							1923	CVIC	RF	150	14	5 446	1923	SGE	6600	5 200
							1923	CVIC	RF	150	14	5 446	1923	SGE	6600	5 200
							1925	BOVG	RF	150	14	5 968	1925	SGE	6600	5 200
							1925	BOVG	RF	150	14	5 968	1925	SGE	6600	5 200
															68 600	
SLAVE FALLS				9	9	9	1931	DEW	RPF	95	9	8 952	1931	SGE	6600	9 000
LATITUDE 50 13							1931	DEW	RPF	95	9	8 952	1931	SGE	6600	9 000
LONGITUDE 95 35							1936	DEW	RPF	95	9	8 952	1936	SGE	6600	9 000
WINNIPEG RIVER							1936	DEW	RPF	95	9	8 952	1936	SGE	6600	9 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					736		1946	DEW	RPF	95	9	8 952	1946	CGE	6900	9 000
							1946	DEW	RPF	95	9	8 952	1946	CGE	6900	9 000
							1948	DEW	RPF	95	9	8 952	1948	CGE	6900	9 000
							1948	DEW	RPF	95	9	8 952	1948	CGE	6900	9 000
															72 000	
															140 600	
MANITOBA, TOTAL															3 641 100	
SASKATCHEWAN																

ELDCORADO NUCLEAR LTD																
CHARLOT RIVER				24	28	26	1978	DEW	RF	300	28	5 341	1978	CGE	6900	5 130
							1978	DEW	RF	300	28	5 341	1978	CGE	6900	5 130
LATITUDE 59 37																
LONGITUDE 109 08																10 260
CHARLOT RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -																

MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL
-	-	-
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE

YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER
ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE

YEAR AND MANUFACTURER -	VOLTS -	CAPACITY -
ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE

.....M.....

KW

KW

RUNDLE		98	96	97	1951 DEW RP	300	97	17 158	1951 CWES	13200	17 000
LATITUDE	51 05				1960 DEW RP	300	97	29 840	1960 CWES	13200	29 750
LONGITUDE	115 22										46 750
SPRAY RIVER											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				11							

SPRAY		276	274	275	1951 DEW RF	450	267	46	252	1951 CWES	13200	40	400
LATITUDE	51 04				1960 DEW RF	450	267	46	252	1960 CWES	13200	40	400
LONGITUDE	115 24												
SPRAY RIVER													80 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				11									

[illegible]

732 300

ALBERTA, TOTAL

733 700

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE

ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD

[illegible]

BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH

AERFELDIE		85	82	84	1922 SMS RF	600	84	2 723	1922 CWES	2200	2 500
LATITUDE	49 38				1922 SMS RF	600	84	2 723	1922 CWES	2200	2 500
LONGITUDE	115 17										
BULL RIVER											5 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				31							

[illegible][illegible][illegible]

HYDRO

HYDRO

[illegible]

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/HN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW				KW
SEVEN MILE	66	50	58	1979	MITI	RF	95	58	177 548	1979	HITA	13800	202 500
LATITUDE 49 01				1980	MITI	RF	95	58	177 548	1980	HITA	13800	202 500
LONGITUDE 117 32				1980	MITI	RF	95	58	177 548	1980	HITA	13800	202 500
PEND D OREILLE RIVER													607 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			673										
SHAWATLANS	74	69	73	1955	EE	RF	600	66	1 596	1955	EE	4160	1 320
LATITUDE 54 24													1 320
LONGITUDE 130 12													
027													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2										
SHUSWAP FALLS	30	24	26	1929	AC	RF	200	22	2 835	1929	WEST	2300	2 400
LATITUDE 50 15				1942	AC	RF	257	25	2 984	1942	CGE	2300	2 800
LONGITUDE 118 39													5 200
SHUSWAP RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			28										
SPILLIMACHEEN	70	66	68	1955	VIW	RF	600	63	895	1955	WEST	4160	900
LATITUDE 50 54				1955	VIW	RF	600	63	895	1955	WEST	4160	900
LONGITUDE 116 25				1955	EE	RF	600	63	2 238	1955	EE	4160	2 200
SPILLIMACHEEN RIVER													4 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3										
STAVE FALLS	40	29	35	1912	WYSS	RF	225	34	9 698	1912	CGE	4400	10 500
LATITUDE 49 14				1912	WYSS	RF	225	34	9 698	1912	CGE	4400	10 500
LONGITUDE 122 21				1916	WYSS	RF	225	34	9 698	1916	CGE	4400	10 500
STAVE LAKE				1922	WYSS	RF	225	34	9 698	1922	CGE	4400	10 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			125	1925	CAC	RF	225	34	11 190	1925	CGE	4400	10 500
													52 500
STRATHCONA	46	23	43	1958	AC	RF	138	43	31 332	1958	WEST	13800	33 750
LATITUDE 50 00				1968	TOBA	RF	139	43	31 332	1968	CGE	13800	33 750
LONGITUDE 125 34													67 500
CAMPBELL RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			65										
WAHLEACH	620	600	614	1952	VIW	IP	360	573	61 172	1952	CGE	13800	60 000
LATITUDE 49 14													60 000
LONGITUDE 121 44													
WAHLEACH LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			6										
WALTER HARDMAN	250	247	250	1960	GGG	IP	600	235	4 327	1960	CGE	4330	4 000
LATITUDE 50 49				1965	GGG	IP	600	235	4 327	1965	CGE	4330	4 000
LONGITUDE 118 03													8 000
CRANBERRY CREEK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2										
WHATSHAN	206	195	203	1972	FUJI	RF	327	168	55 204	1972	HITA	13800	50 000
LATITUDE 50 00													50 000
LONGITUDE 118 05													
WHATSHAN LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			9										
													7 490 622
COMINCO LTD													
BRILLIANT	28	23	27	1944	DEW	RF	100	27	27 602	1944	CWES	13200	27 200
LATITUDE 49 20				1944	DEW	RF	100	27	27 602	1944	CWES	13200	27 200
LONGITUDE 117 37				1949	DEW	RF	100	27	27 602	1949	CWES	13200	27 200
KOOTENAY RIVER				1968	DEW	RF	100	27	27 602	1968	CWES	13200	27 200
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			340										108 800

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW				KW
SOUTH SLOGAN	23	21	21	1928	CAC	RF	100	21	18 650	1928	CGE	7200	15 750
LATITUDE 49 28				1928	CAC	RF	100	21	18 650	1928	CGE	7200	15 750
LONGITUDE 117 31				1929	CAC	RF	100	21	18 650	1929	CGE	7200	15 750
KOOTENAY RIVER													47 25
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			297										
UPPER BONNINGTON	21	18	21	1907	IPM	RF	180	21	5 968	1907	CGE	2300	5 063
LATITUDE 49 28				1907	IPM	RF	180	21	5 968	1907	CGE	2300	5 062
LONGITUDE 117 30				1914	CAC	RF	180	21	6 714	1914	CGE	2300	6 750
KOOTENAY RIVER				1916	CAC	RF	180	21	6 714	1916	CGE	2300	6 750
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			297	1940	CAC	RF	100	21	19 396	1940	CWES	7200	15 750
				1940	CAC	RF	100	21	19 396	1940	CWES	7200	15 750
													55 125
													190 125
WESTERN FOREST PRODUCTS LTD													
PORT ALICE	145	137	142	1953	CVIC	RF	900	130	2 387	1953	ELLI	6900	2 000
LATITUDE 50 23													2 000
LONGITUDE 127 25													
VICTORIA LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			23										
WOODFIBRE	310	268	282	1947	PWW	IP	514	280	2 723	1947	CWES	4160	2 587
LATITUDE 49 40													2 587
LONGITUDE 123 20													
HENRIETTA LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1										4 587
WESTMIN RESOURCES LTD													
TENNANT LAKE	625	608	622	1966	GGG	IP	900	625	3 357	1966	GE	4160	3 060
LATITUDE 49 34													3 060
LONGITUDE 125 37													
TENNANT LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													3 060
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE													8 997 859
YUKON													

NORTHERN CANADA POWER COMM													
AISHIHIK	180	180	180	1975	DEW	RF	720	180	15 293	1975	CGE	13800	16 000
LATITUDE 63 31				1975	DEW	RF	720	180	15 293	1975	CGE	13800	16 000
LONGITUDE 135 50													32 000
AISHIHIK RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			8										
MAYO RIVER	37	35	36	1952	DEW	RF	450	34	2 238	1952	CGE	6900	2 550
LATITUDE 63 31				1958	GGG	RF	450	34	2 611	1958	CGE	6900	2 550
LONGITUDE 135 50													5 100
MAYO RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			13										
WHITE HORSE RAPIDS	19	17	18	1958	KMW	RPK	300	19	5 595	1958	CWES	6900	5 695
LATITUDE 60 42				1958	KMW	RPK	300	19	5 595	1958	CWES	6900	5 695
LONGITUDE 135 03				1969	AC	RPK	200	18	8 206	1969	CGE	6900	8 000
YUKON RIVER													19 390
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			89										56 490

YUKON HYDRO CO LTD

[illegible][illegible]

1 650

YUKON, TOTAL

58 140

NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST

COMINCO LTD

[illegible]

3 360

NORTHERN CANADA POWER COMM

[illegible][illegible][illegible]

TWIN GORGES		31	29	30	1965 DEW RF	150	30	18 650	1965 CWES	6900	18 000
LATITUDE	60 25				1976 OSSB RF	211	27	1 015	1976 BBC	4160	1 000
LONGITUDE	111 23				1976 OSSB RF	211	27	1 015	1976 BBC	4160	1 000
TALTSOON RIVER					1976 OSSB RF	211	27	1 015	1976 BBC	4160	1 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN ~				170	1976 OSSB RF	211	27	1 015	1976 BBC	4160	1 000

22 000

44 000

NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST

47 360

CANADA, TOTAL

50 007 395

Steam

Thermiques à vapeur

STEAM															VAPEUR		
BOILERS					PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS					
CHAUDIERES					MOTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
								KPA	C		KW				KW		
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE																	

ABITIBI-PRICE INC																	
GRAND FALLS		1931	FW	2930	343	68	1931	WEST P	2930	343	3000	5 500	1931	WEST	6600	5 000	
		1931	FW	2930	343	68	1931	WEST P	2930	343	3000	5 500	1982	WEST	6600	5 000	
LATITUDE		48 56	1931	FW	2930	343	68										
LONGITUDE		55 40	1957	FW	2930	343	113										
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD										10 000		
																10 000	
BOWATER NEWFOUNDLAND LTD																	
CORNER BROOK		1956	FW	4137	382	64	1957	PARS B	4137	382	3000	6 600	1957	PARS	4600	6 600	
LATITUDE		48 57															
LONGITUDE		57 57															
PRINCIPAL FUEL - PLANT ON STANDBY					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CENTRALE DE SOUTIEN										6 600		
																6 600	
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO																	
HOLYROOD		1970	CE	15203	538	476	1970	CGE C	12411	538	3600	150 000	1970	CGE	16000	150 000	
		1971	CE	15203	538	476	1971	CGE C	12411	538	3600	150 000	1971	CGE	16000	150 000	
LATITUDE		47 27	1979	BW	13962	541	486	1979	HITA C	12514	538	3600	150 000	1979	HITA	16000	150 000
LONGITUDE		53 07															
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD										450 000		
																450 000	
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD																	
ST JOHN'S		1957	BWGM	2965	399	50	1957	AEI C	2758	399	3600	10 000	1957	AEI	13800	10 000	
		1959	BWGM	6205	482	86	1959	AEI C	5861	482	3600	20 000	1959	AEI	13800	20 000	
LATITUDE		47 34															
LONGITUDE		52 43															
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD										30 000		
																30 000	
PUBLIC WORKS CANADA																	
GOOSE BAY		1953	UIW	2827	232	27	1953	WORT C	2758	282	3600	2 000	1953	EM	4160	2 000	
		1953	UIW	2827	232	27	1956	WORT C	2758	282	3600	2 000	1956	EM	4160	2 000	
LATITUDE		53 19	1954	UIW	2827	232	27	1958	WORT C	2758	282	3600	2 000	1958	EM	4160	2 000
LONGITUDE		60 24	1955	UIW	2827	232	27										
		1959	UIW	2827	232	27											
		1982	CAM	689	170												
		1982	CAM	689	170												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										6 000		
																6 000	
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE																502 600	

STEAM

VAPEUR

BOILERS - CHAUDIERES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	KPA	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	THROTTLE - SOUPAPE	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE				
		C				KPA	C	KW			KW				
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD															
MARITIME ELECTRIC CO LTD															
CHARLOTTETOWN	1946 BW 2758	399	27	1931 AC C 1724	343	3600	1 500	1931 AC 2400	1 500						
	1948 DB 2758	399	34	1947 PARS C 2758	399	3600	4 000	1947 PARS 4160	4 000						
LATITUDE 46 14	1955 BW 2758	399	45	1952 PARS C 2758	399	3600	7 500	1951 PARS 4160	7 500						
LONGITUDE 63 08	1960 FW 2758	399	48	1957 BBC C 2758	399	3600	7 500	1955 BBC 4160	7 500						
	1963 BW 6205	482	86	1960 PARS C 2758	399	3600	10 000	1960 PARS 13800	10 000						
	1968 BW 6205	482	86	1963 MVIC C 5861	482	3600	20 000	1963 MVIC 13800	20 000						
	1975 FW 2758	399	34	1968 MVIC C 5861	482	3600	20 000	1968 MVIC 13800	20 000						
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD							70 500				
											70 500				
				PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD							70 500				
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE															
BOWATERS MERSEY PAPER CO															
BROOKLYN	1968 BW 2758	343	79	1943 FC PC 2586	282	3600	6 000	1929 GEE 2400	5 170						
	1968 BW 2758	282	79												
LATITUDE 44 03															
LONGITUDE 64 42															
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD							5 170				
											5 170				
DOMTAR CHEMICALS LTD															
AMHERST	1947 DB 1551	288	7	1946 WORT B 1448	288	4500	700	1946 EM 600	700						
	1947 DB 1551	288	7												
LATITUDE 45 50	1973 NAPA 1034	188	3												
LONGITUDE 64 12															
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD							700				
											700				
NOVA SCOTIA FOREST INDUSTRIES LTD															
PORT HAWKESBURY	1961 BW 6033	460	77	1961 WEST CE 5861	471	3600	10 000	1961 WEST 13800	10 000						
	1961 FW 6033	460	136	1971 SLAV BE 6205	471	3600	17 560	1971 SLAV 13800	17 560						
LATITUDE 45 36	1971 GOTA 6033	460	121												
LONGITUDE 61 21															
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD							27 560				
											27 560				
NOVA SCOTIA POWER CORP															
LINGAN	1979 CE 12755	538	490	1979 TOBA C 12411	538	3600	158 000	1979 TOBA 14400	158 000						
	1980 CE 12755	538	490	1980 TOBA C 12411	538	3600	158 000	1980 TOBA 14400	158 000						
LATITUDE 46 14															
LONGITUDE 60 02															
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN							316 000				
MACCAN	1949 BW 4137	435	79	1949 PARS C 4137	435	3600	15 000	1949 PARS 6900	15 000						
LATITUDE 45 43															
LONGITUDE 64 15															
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN							15 000				

			YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY					
			- ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	- ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE		- ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE					
						C					KPA	C	KW					KW					
POINT TUPPER			1969	BW	14479	557	272	1969	SGSL	B	13272	552	3600	80	750	1969	SGE	13800	80	500			
LATITUDE 45 37			1969	BW	14479	557	272	1973	HP	C	12411	538	3600	150	000	1973	PARS	13800	150	000			
LONGITUDE 61 22			1973	CE	13100	541	476																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD															230		500			
SEABOARD			1951	FW	4344	427	91	1951	PARS	C	4137	399	3600	18	750	1951	PARS	6600	15	000			
			1954	FW	4344	427	91	1954	PARS	C	4137	399	3600	18	750	1954	PARS	6600	15	000			
LATITUDE 46 12			1956	FW	4344	427	91	1956	PARS	C	4137	399	3600	18	750	1956	PARS	6600	15	000			
LONGITUDE 59 57			1959	FW	4344	427	91	1959	PARS	C	4137	399	3600	18	750	1959	PARS	6600	15	000			
			1966	BWGM	13927	554	249	1966	SS	B	13272	552	3600	36	000	1966	SS	13800	36	000			
			1966	BWGM	13927	554	249																
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN															96		000			
TRENTON			1951	BWGM	4344	435	50	1951	PARS	C	4137	427	3600	10	000	1951	PARS	13800	10	000			
			1952	BWGM	4344	435	50	1952	PARS	C	4137	427	3600	10	000	1952	PARS	13800	10	000			
LATITUDE 45 36			1955	CE	4344	435	100	1953	PARS	C	4137	427	3600	20	000	1953	PARS	13800	20	000			
LONGITUDE 62 38			1959	BWGM	4344	435	100	1959	PARS	C	4137	427	3600	20	000	1959	PARS	13800	20	000			
			1969	BW	13445	541	476	1969	HP	C	12411	538	3600	150	000	1969	CWES	13800	150	000			
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN															210		000			
TUFTS COVE			1965	BWGM	12755	543	329	1965	AEI	C	12411	538	3600	100	000	1965	AEI	13800	100	000			
			1972	BW	12583	538	318	1972	HP	C	12411	538	3600	105	000	1972	PARS	13800	100	000			
LATITUDE 44 41			1976	BW	12583	538	476	1976	HP	C	12411	538	3600	150	000	1976	PARS	13800	150	000			
LONGITUDE 63 35																							
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD															350		000			
																		1		217	500		
SCOTT MARITIMES PULP LTD																							
ABERCROMBIE POINT			1967	BW	6205	482	227	1967	WORT	CD	5861	471	3600	18	750	1971	EM	13800	18	750			
			1967	BW	6205	460	159																
LATITUDE 45 39																							
LONGITUDE 62 43																							
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD															18		750			
																		18		750			
SYDNEY STEEL CORP																							
SYDNEY			1937	BWGM	3275	399	91	1919	CGE	C	1103	260	3600	5	000	1919	CGE	6600	5	000			
			1961	BWGM	3275	399	113	1937	BBC	B	3075	399	3600	8	100	1937	BBC	6600	7	600			
LATITUDE 46 10								1943	PARS	C	3103	399	3600	16	000	1943	PARS	6600	16	000			
LONGITUDE 60 12																							
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD															28		600			
																		28		600			
			NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE																	1		298	280
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK																							
ATLANTIC SUGAR LTD																							
SAINT JOHN			1947	BWGM	2827	321	27	1962	GE	B	2792	341	5000	2	500	1962	GE	4160	2	500			
			1948	BWGM	2827	321	27	1954	GE	B	1034	288	5000	1	000	1954	GE	4160	1	000			
LATITUDE 45 16			1954	CE	2827	360	36																
LONGITUDE 66 03																							
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD															3		500			
																		3		500			

STEAM

VAPEUR

BOILERS				PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS					
CHAUDIÈRES				MOTEURS PRIMAIRES							GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE		
				C					KPA	C	KW					KW
BOISE CASCADE CANADA LTD																
NEWCASTLE		1965 CE	4482	399	113	1966 CGE	B	4137	399	3600	15 625	1966 CGE	6900	17 600		
LATITUDE		47 00	1972 BW	399	132											
LONGITUDE		65 34														
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE											17 600	
															17 600	
CONSOLIDATED - BATHURST LTD																
BATHURST		1937 CE	4344	377	50	1937 BBC	BC	4137	371	3600	6 000	1937 BBC	2400	6 000		
		1938 BW	1172	191	23	1946 BBC	B	4137	371	3600	7 600	1946 BBC	2400	7 612		
LATITUDE		47 36	1945 BW	377	77	1958 SGE	B	8618	468	3600	7 000	1958 SGE	2400	7 000		
LONGITUDE		65 39	1958 BW	468	68											
		1966 FW	1138	191	23											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD											20 612	
															20 612	
FRASER INC																
ATHOLVILLE		1947 FW	862	179	4	1929 WEST	B	2344	302	3600	1 000	1929 WEST	600	1 000		
		1956 FW	4309	377	68	1929 WEST	B	2344	302	3600	1 000	1929 WEST	600	1 000		
LATITUDE		47 59	1956 FW	377	68	1929 WEST	C	2344	302	3600	1 000	1929 WEST	600	1 000		
LONGITUDE		66 43	1975 BW	173	27	1956 BBC	B	4137	371	3600	5 000	1956 BBC	6900	5 000		
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD											8 000	
EDMUNDSTON		1946 CE	4482	371	91	1947 BBC	B	4137	371	3600	3 500	1947 BBC	6900	3 800		
		1946 CE	4137	399	45	1958 WEST	CD	8274	510	3600	12 500	1958 WEST	6900	12 500		
LATITUDE		47 22	1958 CE	510	113											
LONGITUDE		68 20	1975 FW	399	68											
		1979 BW	8618	510	167											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD											16 300	
															24 300	
IRVING PULP & PAPER LTD																
SAINT JOHN		1955 CE	6205	441	91	1956 GE	B	5861	441	3600	10 000	1956 GE	6900	10 000		
		1958 CE	6205	441	91	1960 GE	B	5861	441	3600	12 500	1960 GE	6900	12 500		
LATITUDE		45 15	1960 BW	441	52											
LONGITUDE		66 06	1972 BW	441	168											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE											22 500	
															22 500	
N B INTERNATIONAL PAPER CO																
DALHOUSIE		1930 BW	3103	338	64	1930 GE	B	3103	338	3600	6 000	1929 GE	6600	6 000		
		1954 CE	3447	349	90	1930 ALEN	B	965	232	6600	800	1930 ALEN	600	750		
LATITUDE		48 04	1968 BW	348	117	1930 ALEN	B	965	232	6600	800	1930 ALEN	600	750		
LONGITUDE		66 23	1982 CE	348	136	1937 FC	C	3103	337	3600	8 000	1937 GE	6600	8 000		
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD											15 500	
															15 500	
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM																
CHATHAM		1948 FW	4171	449	64	1948 PARS	C	4137	441	3600	12 500	1948 PARS	7000	12 500		
		1956 CE	6033	482	95	1956 BBC	C	6033	482	3600	20 000	1956 BBC	13800	20 000		
LATITUDE		47 02														
LONGITUDE		65 28														
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD											32 500	

STEAM

VAPÉUR

	BOILERS				PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS				
	- CHAUDIERES				- MOTEURS PRIMAIRES								- GENERATEURS PRINCIPAUX				
	YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY		
	- ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	- ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	- ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE		
				C					KPA	C	KW				KW		
COLESON COVE	1976	BW	16410	541	1029	1976	HITA	C	16203	538	3600	350 000	1976	HITA	19000	350 000	
	1976	BW	16410	541	1029	1976	HITA	C	16203	538	3600	350 000	1976	HITA	19000	350 000	
LATITUDE	45 17	1977	BW	16410	541	1029	1977	HITA	C	16203	538	3600	350 000	1977	HITA	19000	350 000
LONGITUDE	66 21																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												1 050 000	
COURTENAY BAY	1961	CE	10170	538	209	1961	EE	C	9997	538	3600	50 000	1961	EE	13800	50 000	
	1964	BW	8791	513	95	1965	BBC	B	8618	510	3600	13 365	1965	BBC	6900	13 365	
LATITUDE	45 16	1966	BW	12583	541	318	1966	BBC	C	12411	538	3600	100 000	1966	BBC	13800	100 000
LONGITUDE	66 01	1967	BW	12583	541	318	1967	BBC	C	12411	538	3600	100 000	1967	BBC	13800	100 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												263 365	
DALHOUSIE # 1	1969	CE	12583	541	318	1969	BBC	C	12411	538	3600	100 000	1969	BBC	13800	100 000	
LATITUDE	48 04																
LONGITUDE	66 24																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												100 000	
DALHOUSIE # 2	1979	CE	12928	541	635	1979	BBC	C	12411	538	3600	200 000	1979	BBC	13800	200 000	
LATITUDE	48 04																
LONGITUDE	66 24																
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN												200 000	
GRAND LAKE #2	1951	CE	3103	357	68	1951	PARS	C	2965	357	3600	5 000	1951	PARS	7000	5 000	
	1953	FW	4171	449	91	1952	PARS	C	2965	357	3600	5 000	1951	PARS	7000	5 000	
LATITUDE	46 04	1963	BWGM	541	227	1953	PARS	C	4137	441	3600	15 000	1952	PARS	7000	15 000	
LONGITUDE	66 01					1963	PARS	C	9997	538	3600	60 000	1953	PARS	13800	60 000	
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN												85 000	
POINT LEPREAU	1982	BW	4592	260	3440	1982	PARS	C	4447	258	1800	680 000	1982	PARS	26000	680 000	
LATITUDE	45 08																
LONGITUDE	66 30																
PRINCIPAL FUEL - URANIUM				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM												680 000	
																2 410 865	
ST ANNE NACKAWIC PULP & PAPER CO																	
NACKAWIC	1970	BW	6205	388	181	1970	TE	B	6205	371	2400	25 000	1970	SLAV	13800	25 000	
	1970	BW	6205	354	136												
LATITUDE	46 00																
LONGITUDE	67 15																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												25 000	
																25 000	
NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK																	
																2 539 877	
QUEBEC																	

ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD																	
GENTILLY 1	1970		5550	269	1547	1971	BBC		5171	266	3600	250 000	1971	BBC	19000	266 400	
LATITUDE	46 25																
LONGITUDE	72 21																
PRINCIPAL FUEL - PLANT MOTHBALLED				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CENTRALE DE RESERVE												266 400	
																266 400	

STEAM														VAPEUR		
BOILERS				PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS						
CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES						GENERATEURS PRINCIPAUX						
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE		
				C					KPA	C	KW					KW
NORANDA MINES LTD																
NORANDA SMELTER		1951 JI	1276	277	14	1934 PARS	P	1138	274	3750	2 600	1934 PARS	12000	2 600		
		1952 JI	1276	277	14	1982 WAUM		1138	274	3600	1 500	1982 LA	12000	1 500		
LATITUDE	48 15	1952 JI	1276	277	14											
LONGITUDE	79 01	1954 JI	1276	277	14											
		1956 JI	1276	277	14											
PRINCIPAL FUEL - WASTE GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE RECUPERATION										4 100		
														4 100		
				QUEBEC, TOTAL										906 150		
ONTARIO																

ABITIBI-PRICE INC																
SMOOTH ROCK FALLS		1965 BW	4137	399	79	1976 WEST	E	4137	399	3600	15 000	1976 EM	13800	15 000		
		1976 BW	4137	399	77											
LATITUDE	49 12															
LONGITUDE	81 38															
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE										15 000		
														15 000		
ALGOMA STEEL CORP LTD																
SAULT STE MARIE		1942 FW	2758	230	61	1942 WEST	B	2758	230	3600	625	1942 WEST	575	625		
		1942 FW	2758	382	61	1942 WEST	B	2758	230	3600	625	1942 WEST	575	625		
LATITUDE	46 31	1943 FW	2758	382	61	1963 CWES	C	4137	427	3600	12 500	1963 CWES	11000	12 500		
LONGITUDE	84 20	1958 FW	2758	399	79	1963 CWES	C	4137	427	3600	12 500	1963 CWES	11000	12 500		
		1963 BW	4137	416	113											
		1975 FW	4206	418	181											
PRINCIPAL FUEL - BLAST FURNACE GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE HAUT FOURNEAU										26 250		
														26 250		
ALLIED CHEMICALS CANADA LTD																
AMHERSTBURG		1938 BW	3103	329	27	1948 GE	B	1276	243	3600	2 500	1948 GE	4800	2 500		
		1940 BW	3103	329	27	1957 GE	B	2758	329	3600	3 750	1957 GE	4800	3 750		
LATITUDE	42 06	1948 BW	2999	371	27	1966 GE	B	2758	329	3600	4 700	1966 GE	4800	4 700		
LONGITUDE	83 06	1957 BW	2999	371	27											
		1957 BW	2999	371	27											
		1965 BW	3103	343	54											
		1971 CE	2999	371	54											
		1976 BW	2999	388	109											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										40 950		
														10 950		
AMERICAN CAN OF CANADA LTD																
MARATHON		1946 CE	4654	371	52	1946 WEST	C	4137	371	3600	7 500	1946 WEST	6900	7 500		
		1946 CE	4654	371	52	1948 GE	C	4137	399	3600	4 000	1948 GE	6900	4 000		
LATITUDE	48 40	1952 CE	4654	371	52	1948 GE	B	4137	399	3600	4 000	1948 GE	6900	4 000		
LONGITUDE	86 25	1979 BW	4654	371	144											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE										15 500		
														15 500		

STEAM																	VAPEUR	
BOILERS - CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX						
YEAR AND MANUFACTURER - ANNÉE ET FABRICANTS		KPA	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER - ANNÉE ET FABRICANTS		TYPE	THROTTLE - SOUPAPE	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITÉ		YEAR AND MANUFACTURER - ANNÉE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITÉ			
				C					KPA	C	KW						KW	
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD																		
DOUGLAS POINT		1967	MLW	4040	251	145	1967	AEI	C	3896	250	1800	220 000	1967	AEI	18000	220 000	
		1967	MLW	4040	251	145												
LATITUDE	44 25	1967	MLW	4040	251	145												
LONGITUDE	81 33	1967	MLW	4040	251	145												
		1967	MLW	4040	251	145												
		1967	MLW	4040	251	145												
		1967	MLW	4040	251	145												
		1967	MLW	4040	251	145												
		1967	MLW	4040	251	145												
PRINCIPAL FUEL - URANIUM																		220 000
																		220 000
POISE CASCADE CANADA LTD																		
PORT FRANCES		1930	BW	2654	310	16	1927	BBC	B	2654	313	3600	3 000	1927	BBC	6900	3 000	
		1930	BW	2654	310	23												
LATITUDE	48 37	1947	BW	2654	310	39												
LONGITUDE	93 24	1953	FW	2654	310	45												
		1971	FW	1207	191	82												
		1971	BW	6033	441	129												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																		3 000
																		3 000
CANADIAN GENERAL ELECTRIC CO LTD																		
PETERBOROUGH		1941	CE	2758	316	45	1931	GE	BC	2654	316	3600	2 000	1931	GE	6600	2 000	
		1942	CE	2758	316	45												
LATITUDE	44 18	1953	CE	2758	371	27												
LONGITUDE	78 19																	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																		2 000
																		2 000
DOW CHEMICAL OF CANADA LTD																		
SARNIA		1960	FW	9756	471	153	1963	CWES	BP	9239	460	3600	28 800	1963	CWES	14400	28 800	
		1960	FW	9756	471	153	1963	CWES	BP	9239	460	3600	28 800	1963	CWES	14400	28 800	
LATITUDE	42 58	1963	FW	9756	471	153												
LONGITUDE	82 23	1967	BW	9722	482	227												
		1972	FW	9825	471	82												
		1972	FW	9825	471	82												
		1977	FW	9825	471	245												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																		57 600
																		57 600
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD																		
OTTAWA		1933	DB	1138	189	7	1923	FC		1103	238	3600	2 500	1923	GEE	2400	2 500	
		1944	FW	1138	249	32												
LATITUDE	45 25	1944	FW	1138	249	32												
LONGITUDE	75 42	1956	FW	1138	249	45												
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL																		2 500
																		2 500
GREAT LAKES FOREST PRODUCTS LTD																		
DRYDEN		1954	CE	4137	399	51	1955	BBC	BE	4137	385	3600	6 000	1954	BBC	4160	6 666	
		1957	BW	4137	399	68												
LATITUDE	49 47																	
LONGITUDE	92 49																	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																		6 666

STEAM

VAPEUR

BOILERS - CHAUDIERES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		KPA	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	THROTTLE - SOUPAPE	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE			
				C					KPA	C	KW					KW	
ROMAN CORPORATION LTD																	
STRATHCONA		1952	BW	286.1	254	27	1955	SGE	B	2758	327	3600	2 000	1955	SGE	575	1 655
		1968	BW	4826	338	45	1955	SGE	B	2758	327	3600	2 000	1955	SGE	575	1 655
LATITUDE		44 19															
LONGITUDE		76 57															
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												3 310	
																3 310	
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD																	
KAPUSKASING MILL		1928	CVIC	1793	293	45	1945	GE	C	1379	293	1800	12 500	1945	GE	6600	12 500
		1928	CVIC	1793	293	39	1958	PARS	B	1793	293	3600	9 100	1958	PARS	6600	9 100
LATITUDE		49 25	1928	CVIC	1793	293	45										
LONGITUDE		82 26	1952	CE	1793	293	57										
		1960	BW	1793	293	93											
		1964	BW	1793	293	29											
		1971	BW	1793	293	79											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												21 600	
																21 600	
STELCO INC																	
HAMILTON		1948	CE	3103	399	57	1948	MST	B	3103	399	750	4 000	1948	CGE	6900	4 000
		1948	CE	3103	399	57	1959	GE	C	1103	232	1500	6 000	1959	GE	6600	6 000
LATITUDE		43 14	1948	CE	3103	399	57										
LONGITUDE		79 51	1948	CE	3103	399	57										
		1956	CE	3103	399	57											
PRINCIPAL FUEL - BLAST FURNACE GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE HAUT FOURNEAU												10 000	
																10 000	
															ONTARIO, TOTAL		18 471 977
MANITOBA -----																	
B C SUGAR REFINING CO LTD																	
PORT GARRY		1940	FW	2068	323	20	1940	ELLI	B	1931	323	3600	1 500	1940	ELLI	550	1 500
		1940	FW	2068	323	20	1953	BBC	B	1931	323	3600	2 500	1953	BBC	550	2 500
LATITUDE		50 07	1952	FW	2068	323	23										
LONGITUDE		96 56															
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												4 000	
																4 000	
MANITOBA FORESTRY RESOURCES LTD																	
THE PAS		1970	FW	5343	441	99	1970	WEST	BC	5343	441	3600	11 000	1970	EE	13800	11 000
		1970	CE	5343	441	125	1970	WEST	B	5343	441	2900	13 000	1970	EE	13800	13 000
LATITUDE		55 05	1975	FW	5343	441	125										
LONGITUDE		123 01															
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS												24 000	
																24 000	

STEAM

VAPEUR

BOILERS - CHAUDIERES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX							
YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		KPA	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	THROTTLE - SOUPAPE	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE			
				C							KPA	C	KW			KW	
MANITOBA HYDRO																	
BRANDON		1957 CE	4309	441	147	1957	MVIC	C	4137	441 3600	33 000	1957	MVIC	13800	33 000		
		1958 CE	4309	441	147	1958	MVIC	C	4137	441 3600	33 000	1958	MVIC	13800	33 000		
LATITUDE	49 50	1958 CE	4309	441	147	1958	MVIC	C	4137	441 3600	33 000	1958	MVIC	13800	33 000		
LONGITUDE	99 53	1958 CE	4309	441	147	1958	MVIC	C	4137	441 3600	33 000	1958	MVIC	13800	33 000		
		1970 BW	9136	510	397	1970	BBC	C	8618	510 3600	105 000	1970	BBC	13800	105 000		
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE		237 000	
SELKIRK		1960 BW	6033	491	272	1960	PARS	C	5861	482 3600	66 000	1960	PARS	13800	66 000		
		1960 BW	6033	491	272	1960	PARS	C	5861	482 3600	66 000	1960	PARS	13800	66 000		
LATITUDE	50 09																
LONGITUDE	96 52																
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE		132 000	
																369 000	
WINNIPEG CITY OF																	
AMY STREET		1924 JI	1724	288	32	1924	HOWD	C	1724	288 3600	5 000	1924	PARS	12500	5 000		
		1924 JI	1724	288	32	1924	HOWD	C	1724	288 3600	5 000	1924	PARS	12500	5 000		
LATITUDE	49 53	1924 JI	1724	288	32	1952	BBC	C	2758	399 3600	15 000	1952	BBC	12600	15 000		
LONGITUDE	97 09	1930 JI	1724	288	32	1954	BBC	C	2758	399 3600	25 000	1954	BBC	12600	25 000		
		1950 BW	1724	316	57												
		1952 BW	2758	399	75												
		1953 BW	2758	399	127												
		1957 BW	1724	316	57												
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE		50 000	
																50 000	
														MANITOBA, TOTAL		447 000	
SASKATCHEWAN -----																	
DOMTAR CHEMICALS GROUP																	
UNITY		1948 FW	1517	271	9	1948	WM		1517	266 4053	11 000	1948	EE	600	1 150		
		1948 FW	1517	271	9												
LATITUDE	52 27	1969 CVIC	1517	271	27												
LONGITUDE	109 10																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL		1 150	
																1 150	
HUDSON BAY MINING & SMELTING CO LTD																	
FLIN FLON		1951 BW	3103	399	21	1951	GE	C	2758	385 3600	6 000	1951	GE	6900	6 000		
		1951 BW	3103	399	21	1976	AC	C	2758	399 3600	15 000	1976	AC	6900	15 000		
LATITUDE	54 46	1967 BWGM	1379	232	41												
LONGITUDE	101 53	1974 BW	3103	382	39												
		1974 BW	3103	382	45												
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE		21 000	
																21 000	
PRINCE ALBERT PULP CO LTD																	
PRINCE ALBERT		1968 BW	4137	399	181	1968	SLAV	B	4137	399 3600	22 312	1968	SLAV	13800	22 312		
		1968 BW	4137	399	162												
LATITUDE	53 12	1970 BW	4137	399	68												
LONGITUDE	105 51	1970 BW	4137	399	68												
		1975 BW	4137	399	78												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL		22 312	
																22 312	

STEAM																	VAPEUR
BOILERS - CHAUDIERES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX						
		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	KPA	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	THROTTLE - SOUPAPE	RPM - T/MN	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITY - CAPACITE		
				C					KPA	C	KW					KW	
SASKATCHEWAN POWER CORP																	
A L COLE		1928	BW	2758	391	39	1929	PARS	C	2758	391	3600	10 000	1929	PARS	13200	10 000
		1929	BW	2758	391	39	1947	PARS	C	2758	427	3600	15 000	1947	PARS	13800	15 000
LATITUDE	52 07	1939	BW	2758	427	64	1953	PARS	C	2758	427	3600	25 000	1953	PARS	13800	25 000
LONGITUDE	106 38	1950	BW	2758	427	82	1954	PARS	C	2758	427	3600	25 000	1954	PARS	13800	25 000
		1954	BW	2758	427	102	1957	PARS	C	5964	488	3600	33 000	1957	PARS	14400	30 000
		1955	FW	2861	427	136											
		1957	CE	5964	488	150											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL																	
105 000																	
BOUNDARY DAM		1959	BW	6033	491	272	1959	PARS	C	6033	488	3600	66 000	1959	PARS	14400	66 000
		1960	CE	6033	491	272	1960	PARS	C	6033	488	3600	66 000	1960	PARS	14400	66 000
LATITUDE	49 08	1969	CE	13100	541	476	1969	CGE	C	12411	538	3600	150 000	1969	CGE	16000	150 000
LONGITUDE	102 59	1970	CE	13100	541	476	1970	CGE	C	12411	538	3600	150 000	1970	CGE	16000	150 000
		1973	CE	13100	541	476	1973	HITA	C	12411	538	3600	150 000	1973	HITA	15000	150 000
		1978	CE	13100	541	885	1978	HITA	C	12411	538	3600	292 500	1978	HITA	18000	292 500
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE																	
874 500																	
ESTEVAN		1948	CE	2896	360	36	1950	PARS	C	2896	399	3600	15 000	1950	PARS	13800	15 000
		1950	CE	2896	360	45	1953	PARS	C	2896	399	3600	20 000	1953	PARS	13800	20 000
LATITUDE	49 08	1953	FW	2896	382	91	1957	MVIC	C	2896	399	3600	30 000	1957	MVIC	14400	30 000
LONGITUDE	102 59	1957	FW	2896	382	102											
		1957	FW	2896	382	102											
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE																	
65 000																	
POPLAR RIVER		1980	BW	13100	541	885	1980	HITA	C	12411	538	3600	294 000	1980	HITA	18000	294 000
LATITUDE	49 06																
LONGITUDE	105 31																
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE																	
294 000																	
QUEEN ELIZABETH		1958	FW	6033	491	272	1958	BBC	C	6033	488	3600	66 000	1958	BBC	14400	75 000
		1959	FW	6033	491	272	1959	EE	C	6033	488	3600	66 000	1959	EE	14400	66 000
LATITUDE	52 07	1972	BW	8963	516	386	1972	HITA	C	8618	510	3600	100 000	1972	HITA	13800	100 000
LONGITUDE	106 38																
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX																	
241 000																	
1 579 500																	
SASKATCHEWAN, TOTAL																	
1 623 962																	
ALBERTA																	

A E C POWER LTD																	
MILDRED LAKE		1977	BW	6550	510	340	1978	CGE	B	6205	496	3600	50 000	1978	CGE	13800	50 000
		1977	BW	6550	510	340	1978	CGE	B	6205	496	3600	50 000	1978	CGE	13800	50 000
LATITUDE	57 02	1977	BW	6550	510	340	1978	CGE	B	6205	496	3600	50 000	1978	CGE	13800	50 000
LONGITUDE	111 36	1978	BW	6550	510	340	1978	CGE	C	6205	496	3600	50 000	1978	CGE	13800	60 000
		1978	BW	6550	510	340											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL																	
210 000																	
210 000																	
ALBERTA GOVERNMENT SERVICES																	
ALTA HOSPITAL-EDMONT		1946	BW	1034	186	11	1929	BM	B	1034	186	400	500	1929	CGE	2300	500
		1961	BW	1034	186	14	1970	WYSS	P	2827	349	1200	2 500	1971	BBC	4160	2 500
LATITUDE	53 33	1969	BW	3103	357	23											
LONGITUDE	113 28	1977	TIW	3103	371	23											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL																	
3 000																	

STEAM

VAPEUR

BOILERS				PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS							
CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX							
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY				
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE				
				C					KPA	C	KW					KW		
BUILDING PRODUCTS OF CAN LTD																		
EDMONTON		1954	WWT	4137	404	16	1954	CGE	B	4137	404	4900	1 000	1954	CGE	440	1 125	
		1973	TIW	1207	192	9												
LATITUDE		53 33																
LONGITUDE		113 28																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																		
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL																		
1 125																		
1 125																		
BUILDING SERVICES ALTA HOSPITAL																		
PONOKA HOSPITAL		1950	FW	1379	198	14	1951	BM	B	1344	197	400	200	1951	SGE	2300	200	
		1951	FW	1379	198	14	1961	BBC	B	1344	197	9750	600	1961	BBC	2300	600	
LATITUDE		52 42	1954	FW	1379	198	14	1961	BBC	B	1344	197	9750	600	1961	BBC	2300	600
LONGITUDE		113 35																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																		
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL																		
1 400																		
1 400																		
CELANESE CANADA INC																		
CLOVER BAR PLANT		1953	FW	4137	399	125	1953	WEST	D	4137	399	3600	6 000	1953	WEST	6900	6 600	
		1953	FW	4137	399	125	1953	WEST	D	4137	399	3600	6 000	1953	WEST	6900	6 600	
LATITUDE		53 34	1953	FW	4137	399	125	1953	WEST	D	4137	399	3600	6 000	1953	WEST	6900	6 600
LONGITUDE		113 20	1953	FW	4137	399	125							1953	WEST	6900		
		1966	BW	4137	399	163												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																		
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL																		
19 800																		
19 800																		
DOW CHEMICAL CANADA INC																		
POWER PLANT		1967	FW	3103	240	52	1979	GE	B	5861	399	3600	18 372					
		1967	FW	3103	240	52	1979	GE	B	5861	399	3600	18 372					
LATITUDE		53 43	1974	BW	1724	210	68											
LONGITUDE		113 13	1974	BW	1724	210	68											
		1979	FW	5860	399	227												
		1979	FW	5860	399	227												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																		
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL																		
0																		
0																		
EDMONTON POWER																		
CLOVER BAR		1970	BW	12411	538	499	1970	WYSS	C	12411	538	3600	165 000	1970	OERL	16000	165 000	
		1973	BW	12411	538	499	1973	WYSS	C	12411	538	3600	165 000	1973	OERL	16000	165 000	
LATITUDE		53 39	1977	BW	12411	538	499	1977	HITA	C	12411	538	3600	165 000	1977	HITA	16000	165 000
LONGITUDE		113 20	1979	BW	12411	538	499	1979	HITA	C	12411	538	3600	165 000	1979	HITA	16000	165 000
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																		
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL																		
660 000																		
ROSSDALE		1932	BW	2758	399	61	1939	PARS	C	2586	399	3600	15 000	1939	PARS	13800	15 000	
		1938	BW	2758	399	75	1944	PARS	C	2586	399	3600	15 000	1944	PARS	13800	15 000	
LATITUDE		53 33	1941	BW	2758	399	75	1949	PARS	C	2586	399	3600	30 000	1949	PARS	13800	30 000
LONGITUDE		113 28	1947	BW	2758	399	75	1953	PARS	C	2586	399	3600	30 000	1953	PARS	13800	30 000
		1949	BW	2758	399	75	1955	BBC	C	2586	399	3600	30 000	1955	BBC	13800	30 000	
		1953	BW	2758	399	91	1960	BBC	C	5861	482	3600	75 000	1960	BBC	14400	75 000	
		1955	BW	2758	399	150	1963	PARS	C	5861	482	3600	75 000	1963	PARS	14400	75 000	
		1960	BW	5861	482	299	1966	PARS	C	5861	482	3600	75 000	1966	PARS	14400	75 000	
		1963	BW	5861	482	299												
		1966	BW	5861	482	302												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																		
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL																		
345 000																		
1 005 000																		

STEAM															VAPEUR	
BOILERS - CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		KPA	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	THROTTLE - SOUPAPE	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE		
				C					KPA	C	KW					KW
FOOTHILLS HOSPITAL																
CALGARY		1961	FW	1724	207	23	1966	WEST	B	1724	207 5000	1 000	1966	WEST	13200	1 000
		1961	FW	1724	207	23	1966	WEST	B	1724	207 5000	1 000	1966	WEST	13200	1 000
LATITUDE	51 03	1969	BW	3447	399	57	1971	SLAV	B	3275	399 3600	5 600	1971	ASEA	13200	6 000
LONGITUDE	114 05	1972	TIW	3447	399	68	1980	SLAV	B	3275	399 3600	10 000	1980	ASEA	13200	10 000
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS															18 000	
															18 000	
GULF CANADA RESOURCES INC																
RIMBEY		1961	CE	3103	279	45	1961	CWES	B	3103	224 5000	1 000	1961	CWES	480	1 000
		1961	CE	3103	279	45	1961	CWES	B	3103	224 5000	1 000	1961	CWES	480	1 000
LATITUDE	52 38	1961	CE	3103	279	45	1961	CWES	B	3103	224 5000	1 000	1961	CWES	480	1 000
LONGITUDE	114 14	1963	BW	3103	316	75	1963	CWES	B	3103	224 5000	1 000	1963	CWES	480	1 000
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS															4 000	
															4 000	
MEDICINE HAT CITY OF																
MEDICINE HAT		1945	FW	2068	288	32	1929	PARS	C	1138	288 3600	3 000	1929	PARS	2300	3 000
		1949	FW	2068	288	32	1949	PARS	C	1862	288 3600	5 000	1949	PARS	13800	5 000
LATITUDE	50 03	1953	FW	3447	399	79	1953	PARS	C	3103	399 3600	30 000	1953	PARS	13900	30 000
LONGITUDE	110 40	1953	FW	3447	399	79	1974	PARS	C	4033	427 3600	15 000	1974	PARS	13800	15 000
		1974	TIW	4137	427	75										
		1980	FW	2930	399	136										
		1980	FW	2930	399	136										
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT GT															53 000	
															53 000	
PROCTER & GAMBLE CELLULOSE LTD																
WAPITI RIVER		1973	CE	6205	427	263	1973	SLAV	B	6205	427 3600	31 950	1973	SLAV	13800	31 950
		1973	CE	6205	427	204										
LATITUDE	55 10	1973	CE	1207	188	36										
LONGITUDE	118 48															
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR															31 950	
															31 950	
SHEBRITT-GORDON MINES LTD																
FORT SASKATCHEWAN		1954	CE	6205	399	68	1954	BBC	CE	6033	399 3600	3 000	1954	BBC	4160	2 500
		1954	CE	6205	399	68	1959	BBC	CE	6033	399 3600	3 000	1959	BBC	4160	2 500
LATITUDE	53 43															
LONGITUDE	113 13															
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS															5 000	
															5 000	
SOUTHERN ALTA INSTITUTE OF TECH																
POWER PLANT		1956	FW	1276	198	14	1959	EM	B	1276	192 8000	600	1959	MP	4150	600
		1967	BW	1276	191	32										
LATITUDE	51 03	1967	BW	1276	191	32										
LONGITUDE	114 05	1975	BW	1276	191	41										
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS															600	
															600	

STEAM																	VAPEUR				
BOILERS					PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS									
CHAUDIÈRES					MOTEURS PRIMAIRES							GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX									
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY							
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE							
					C						KPA	C	KW			KW					
ST REGIS (ALBERTA) LTD																					
HINTON		1957	FW	4137	399	113	1957	GE	CD	4137	399	3600	21	960	1957	GE	13800	21	960		
		1979	CE	4137	399	186															
LATITUDE		53	25																		
LONGITUDE		117	34																		
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR																	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE	21	960		
																	21	960			
SUNCOR INC																					
TAR ISLAND		1966	FW	5481	399	374	1966	GE	BE	5481	399	3600	32	500	1967	GE	13800	32	500		
		1966	FW	5481	399	374	1967	GE	BE	5481	399	3600	32	500	1967	GE	13800	32	500		
LATITUDE		56	57	1967	FW	5481	399	374													
LONGITUDE		111	26	1969	FWP	2930	327	52													
		1969	FWP	2930	327	52															
		1969	FWP	2930	327	52															
		1980	CE	5654	399	125															
PRINCIPAL FUEL - PETROLEUM COKE																	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - COKE DE PETROLE	65	000		
																	65	000			
THE CANADIAN SALT CO LTD																					
LINDBERGH		1948	FW	1551	203	15	1958	CGE	B	1551	203	3600	376	1958	WEST	600	376				
		1948	FW	1551	203	15	1964	CGE	B	1551	203	4600	600	1964	CGE	2400	600				
LATITUDE		53	53	1971	FW	1551	203	17													
LONGITUDE		110	40																		
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	976			
																	976				
TRANSALTA UTILITIES CORP																					
SUNDANCE		1970	CE	16892	541	930	1970	EE	C	16203	538	3600	300	000	1970	EE	18500	300	000		
		1973	CE	16892	541	930	1973	EE	C	16203	538	3600	300	000	1973	EE	18500	300	000		
LATITUDE		53	30	1976	CE	17065	541	1179	1976	CGE	C	16203	538	3600	375	000	1976	EE	20000	400	000
LONGITUDE		114	33	1976	CE	17065	541	1179	1976	ACGE	C	16203	538	3600	375	000	1976	EE	20000	400	000
		1977	CE	17065	541	1179	1977	ACGE	C	16203	538	3600	375	000	1977	EE	20000	400	000		
		1980	CE	17065	541	1179	1980	ACGE	C	16203	538	3600	387	000	1980	ACGE	20000	400	000		
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL																	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX	2	200 000		
WABAMON		1956	BWGM	5861	482	283	1956	MVIC	C	5861	482	3600	66	000	1956	MVIC	13800	66	000		
		1958	BWGM	5861	482	283	1958	MVIC	C	5861	482	3600	66	000	1958	MVIC	13800	66	000		
LATITUDE		53	33	1962	CE	14479	541	460	1962	AEI	C	12411	538	3600	150	000	1962	MVIC	16500	150	000
LONGITUDE		114	29	1967	CE	16892	541	930	1967	AEI	C	16203	538	3600	300	000	1967	AEI	18500	300	000
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL																	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX	582	000		
																	2	782 000			
WESTERN CO-OPERATIVE FERTILIZER LTD																					
MEDICINE HAT		1956	BW	3103	329	27	1956	GE	BC	3103	329	4987	785	1956	GE	480	800				
LATITUDE		50	03																		
LONGITUDE		110	40																		
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	800			
																	800				
ALBERTA, TOTAL																	5	124 886			

41 555

STEAM																	VAPEUR
BOILERS - CHAUDIERES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	KPA	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	THROTTLE - SOUPAPE	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE						
												C	KPA	C	KW		
EVANS PRODUCTS CO LTD																	
GOLDEN	1966	BWGM	4826	399	36	1966	PARS	C	2586	371	3600	7 500	1966	PARS	4160	7 500	
LATITUDE	51 18																
LONGITUDE	116 58																
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS					7 500
																	7 500
MACMILLAN BLOEDEL LTD																	
CANADIAN WHITE PINE	1946	BW	1379	282	11	1956	PARS	C	1207	296	3600	4 000	1956	PARS	2300	4 000	
LATITUDE	49 16	1948	BW	1379	288	29											
LONGITUDE	123 07	1950	BW	1379	198	29											
		1954	FW	1896	282	39											
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS					4 000
CHEMAINUS	1926	WWT	1103	188	6	1950	AC	C	1103	210	3600	750	1950	AC	600	750	
LATITUDE	48 55	1926	WWT	1103	188	6											
LONGITUDE	123 43	1926	WWT	1103	188	6											
		1954	CE	1207	260	45											
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS					750
HARMAC	1950	CE	4137	399	27	1953	CGE	BE	2241	371	4700	1 250	1953	CGE	600	1 250	
LATITUDE	49 10	1950	CE	4137	399	50	1963	PARS	C	1034	293	3600	4 000	1963	PARS	2300	4 000
LONGITUDE	123 56	1950	CE	4137	399	23	1963	CGE	B	4137	399	3600	31 500	1963	CGE	13800	31 500
		1953	CE	4137	399	39											
		1953	CE	4137	399	64											
		1963	BW	4137	399	147											
		1965	CE	4309	399	113											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE					36 750
PORT ALBERNI	1947	CE	4137	399	40	1963	GE	BE	4137	399	3600	28 000	1963	CGE	12400	26 000	
LATITUDE	49 14	1956	CE	4137	399	69											
LONGITUDE	124 48	1956	CE	4137	399	82											
		1956	CE	4137	399	82											
		1956	BW	4137	399	109											
		1963	BW	4137	399	98											
		1978	CE	4137	399	136											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE					26 000
POWELL RIVER	1951	BW	4137	427	68	1951	BBC	BE	3792	413	3000	12 500	1951	BBC	6600	10 500	
LATITUDE	49 52	1958	FW	4137	427	68	1967	CGE	BE	6205	496	3600	36 000	1967	CGE	13800	36 000
LONGITUDE	124 33	1964	BW	4137	427	91											
		1967	CE	6205	496	181											
		1968	CE	6378	441	171											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD					46 500
																	114 000
NORTHWOOD PULP & TIMBER LTD																	
FRASER FLATS	1966	FW	4482	399	204	1973	SLAV	B	4378	399	3600	28 800	1973	SLAV	13800	28 800	
LATITUDE	54 00	1966	CE	4482	399	227	1981	SLAV	B	4378	399	3600	28 000	1981	SLAV	14100	28 000
LONGITUDE	123 00	1968	WISC	4482	385	45											
		1981	CE	4482	399	227											
		1981	CE	4482	399	235											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL					56 800
																	56 800

VAPÉUR

BOILERS						PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS								
CHAUDIERES						MOTEURS PRIMAIRES						GENERATEURS PRINCIPAUX								
YEAR AND MANUFACTURER				KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER				RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER				VOLTS	CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS				KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS				T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS				VOLTS	CAPACITE		
												C	KPA	C	KW					KW
WEYERHAEUSER CANADA LTD																				
KAMLOOPS		1965	CE	4137	399	64	1972	SLAV	B	4137	399	3600	27 000	1972	SLAV	13800	27 000			
		1965	BW	4137	399	27	1972	SLAV	B	4137	399	3600	14 000	1972	SLAV	13800	14 000			
LATITUDE	50 40	1965	BW	4137	399	27														
LONGITUDE	120 19	1972	BW	4137	399	304														
		1972	FW	4137	399	227														
		1972	FW	4137	399	227														
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												41 000		
																		41 000		
						BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE												1 425 639		
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST																				

NORTHERN CANADA POWER COMM																				
INUUVIK		1957	BWGM	3447	288	14	1959	GH	B	3378	282	4000	600	1959	GL	2400	600			
		1959	BWGM	3447	288	14														
LATITUDE	68 21	1959	BWGM	3447	288	14														
LONGITUDE	133 43	1973	VOLC	1517	149	41														
		1977	CB	1517	149	14														
PRINCIPAL FUEL - PLANT ON STANDBY						COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CENTRALE DE SOUTIEN												600		
																		600		
						NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST												600		
						CANADA, TOTAL												32 411 477		

Internal Combustion

Combustion interne

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER	TYPE
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE

YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE

KH

KW

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE

IRON ORE CO OF CANADA

[illegible]

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	1 000
-------------------------	--------------------------------	-------

1 000

NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO

[illegible]

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	800
-------------------------	--------------------------------	-----

500

BURGE0		1970	LB	D	4	YES	8	720	608	1970	TA	4 160	500
		1970	LB	D	4	YES	8	720	608	1970	TA	4 160	500
LATITUDE	47 36	1970	LB	D	4	YES	16	720	1 074	1970	TA	4 160	1 000
LONGITUDE	57 34	1971	RPAX	D	4	YES	8	720	1 074	1971	TA	4 160	1 000
		1978	DD	D	2	YES	16	1800	925	1978	ELPR	4 160	920
		1981	CAT	D	4	YES	16	1200	955	1981	BBC	4 160	850

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	4 770
-------------------------	--------------------------------	-------

CARTWRIGHT		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	BBC	600	300
		1978	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1978	KATO	600	300
LATITUDE	53 43	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1978	TA	600	250
LONGITUDE	57 00												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	850
-------------------------	--------------------------------	-----

[illegible]

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	700
-------------------------	--------------------------------	-----

CHARLOTTETOWN		1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60
		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
LATITUDE	52 40	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1978	BBC	600	136
LONGITUDE	56 10												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	332
-------------------------	--------------------------------	-----

[illegible]

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	160
-------------------------	--------------------------------	-----

[illegible]

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	347
-------------------------	--------------------------------	-----

FLOWERS COVE		1970	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1970	TA	600	600
		1972	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1972	TA	600	600
LATITUDE	51 18	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1973	TA	600	700
LONGITUDE	56 44	1975	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1975	TA	600	800

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	2 700
-------------------------	--------------------------------	-------

COMBUSTION INTERNE

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER			TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER			VOLTS	CAPACITY	
		-		TYPE							-		VOLTS			CAPACITY
		ANNEE ET FABRICANTS									ANNEE ET FABRICANTS					
										KW					KW	
POGO		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	GE	600	300			
		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	CANR	600	300			
LATITUDE	49 43	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	CANR	600	300			
LONGITUDE	54 17	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	BBC	600	300			
		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	BBC	600	300			
		1978	CAT	D	4	YES	16	1200	895	1978	CANR	600	670			
		1980	CAT	D	4	YES	6	1200	324	1980	BBC	600	300			
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1 081	1980	KATO	4160	850			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 320			
FOX HARBOUR		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	242	1974	TA	600	220			
		1978	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1978	BBC	600	136			
LATITUDE	52 18	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1978	BBC	600	136			
LONGITUDE	55 48	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	90	1980	TA	600	75			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								567			
FRANCOIS		1971	CUEN	D	4	YES	6	1800	104	1971	ONAN	600	100			
		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	186	1980	BBC	600	175			
LATITUDE	47 34	1980	CUEN	D	4	YES	6	1800	224	1980	ONAN	600	200			
LONGITUDE	56 44															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								475			
GOOSE BAY NORTH		1952	MDE	D	4	YES	8	360	850	1952	CGE	4160	750			
		1952	MDE	D	4	YES	8	360	850	1952	CGE	4160	750			
LATITUDE	53 19	1952	MDE	D	4	YES	8	360	850	1952	CGE	4160	750			
LONGITUDE	60 24	1952	MDE	D	4	YES	8	360	850	1952	CGE	4160	750			
		1958	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1958	GM	4160	1 000			
		1968	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1968	GM	4160	2 500			
		1969	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1969	GM	4160	2 600			
		1974	GM	D	2	NO	20	900	2 686	1974	GM	4160	2 600			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								41 700			
GRAND BRUIT		1970	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1970	TA	600	40			
		1970	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1970	TA	600	40			
LATITUDE	47 41	1973	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1973	TA	600	60			
LONGITUDE	58 14															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								140			
GRANDOIS		1971	DEUZ	D	6	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60			
		1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1971	TA	600	40			
LATITUDE	51 06	1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1971	TA	600	40			
LONGITUDE	55 45															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								140			
GEEY RIVER		1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60			
		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136			
LATITUDE	47 35	1975	CAT	D	6	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136			
LONGITUDE	57 06															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								332			
HARBOUR DEEP		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250			
		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136			
LATITUDE	50 22	1979	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1979	BBC	600	136			
LONGITUDE	56 31	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	LSOM	600	136			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								658			
HAWKES BAY		1971	GM	D	2	NO	20	900	2 954	1971	GM	4160	2 500			
		1971	GM	D	2	NO	20	900	2 954	1971	GM	4160	2 500			
LATITUDE	50 36															
LONGITUDE	57 10															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								5 000			

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SUBALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE

KW KW

HOPEDALE	1973	CAT	D	4	YES	6	1800	224	1973	STAM	600	182
	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1973	TA	600	136
LATITUDE 55 30	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	201	1980	CAT	600	200
LONGITUDE 60 15												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

518

L'ANSE AU LOUP	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1974	TA	4160	600
	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1974	TA	4160	600
LATITUDE 51 30	1976	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1976	TA	4160	800
LONGITUDE 56 50	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1980	KATO	4160	850

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 850

LA POILE	1975	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1975	TA	600	40
	1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1975	TA	600	60
LATITUDE 47 41	1975	DEUZ	D	4	NO	8	1800	131	1975	TA	600	100
LONGITUDE 58 24												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

200

LITTLE BAY ISLANDS	1970	BUDA	D	4	NO	6	720	131	1970	AC	208	180
	1975	CUEN	D	4	NO	6	720	131	1975	MARA	208	100
LATITUDE 49 39	1979	CAT	D	4	YES	6	1200	325	1979	BBC	600	300
LONGITUDE 55 47	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	325	1980	LSOM	600	300

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

800

MAIN BROOK	1970	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60
	1970	DEUZ	D	4	YES	12	1800	269	1970	TA	600	250
LATITUDE 51 11	1970	DEUZ	D	4	YES	12	1800	269	1970	TA	600	250
LONGITUDE 56 01	1975	CAT	D	4	NO	6	1800	172	1975	TA	600	136
	1975	CAT	D	4	NO	6	1800	172	1975	TA	600	136

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

832

MAKKOVIK	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	CAT	600	250
	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1978	TA	600	250
LATITUDE 55 05	1980	CAT	D	4	YES	12	1800	496	1980	CAT	600	450
LONGITUDE 59 11												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

950

MARYS HARBOUR	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	324	1974	GE	600	300
	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1975	TA	600	250
LATITUDE 52 18	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1975	TA	600	250
LONGITUDE 55 50												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

800

MCCALLUM	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
LATITUDE 47 37	1975	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1975	TA	600	60
LONGITUDE 56 14												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

332

MONKSTOWN	1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60
	1970	CAT	D	4	NO	6	1800	49	1970	TA	600	60
LATITUDE 47 34	1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	49	1971	TA	600	40
LONGITUDE 54 26												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

160

MUD LAKE	1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1975	TA	600	60
	1980	CAT	D	4	YES	4	1800	51	1980	CAT	600	50
LATITUDE 53 18	1980	CAT	D	4	YES	4	1800	51	1980	CAT	600	50
LONGITUDE 60 10												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

160

COMBUSTION INTERNE

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER			TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER			VOLTS	CAPACITY						
		-		TYPE							CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES			T/MN	CAPACITE	-		VOLTS	CAPACITE
		ANNEE ET FABRICANTS																ANNEE ET FABRICANTS			
										KW						KW					
NAIN		1974	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1974	TA	600	300								
		1975	DD	D	2	YES	16	1800	466	1975	KOHL	600	450								
LATITUDE	56 33	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	TA	600	300								
LONGITUDE	61 41	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	TA	600	300								
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 350								
PARADISE RIVER		1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1971	TA	600	40								
		1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1971	TA	600	40								
LATITUDE	53 25	1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60								
LONGITUDE	57 17																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								140								
PETIT FORTE		1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60								
		1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60								
LATITUDE	47 22	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	600	136								
LONGITUDE	54 40																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								256								
PETITES		1974	DEUZ	D	4	NO	8	1800	131	1974	TA	600	100								
		1974	DEUZ	D	4	NO	8	1800	131	1974	TA	600	100								
LATITUDE	47 37	1975	CUEN	D	4	NO	4	1800	75	1975	TA	600	60								
LONGITUDE	58 36																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								260								
POND COVE		1978	DD	D	2	YES	16	1800	1 149	1978	ELPR	4160	920								
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1980	KATO	4160	850								
LATITUDE	50 07	1981	CAT	D	4	YES	16	1800	1 044	1981	BBC	4160	800								
LONGITUDE	56 50																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 570								
PORT HOPE SIMPSON		1974	CAT	D	6	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250								
		1974	CAT	D	6	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250								
LATITUDE	52 33	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136								
LONGITUDE	56 18																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								636								
POSTVILLE		1973	CAT	D	4	YES	4	1800	90	1973	TA	208	75								
		1973	CAT	D	4	YES	4	1800	90	1973	TA	208	75								
LATITUDE	54 54	1976	CAT	D	4	YES	4	1800	90	1976	TA	208	75								
LONGITUDE	59 46	1980	CAT	D	4	YES	4	1800	52	1980	TA	208	50								
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								275								
RAMEA		1970	LB	D	4	YES	8	720	322	1970	TA	600	300								
		1970	LB	D	4	YES	8	720	322	1970	TA	600	300								
LATITUDE	47 31	1972	LB	D	4	YES	8	720	466	1972	TA	600	442								
LONGITUDE	57 25	1974	LIST	D	4	YES	8	720	466	1974	TA	4160	426								
		1977	LB	D	4	YES	8	720	597	1977	TA	4160	568								
		1980	RPAX	D	4	YES	8	720	1 059	1980	CGE	4160	1 000								
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 036								
RENCONTRE EAST		1974	CAT	D	4	NO	4	1800	73	1974	TA	600	60								
		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	600	136								
LATITUDE	47 37	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	600	136								
LONGITUDE	55 14																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								332								
RIGOLET		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250								
		1974	CAT	D	4	NO	4	1800	75	1974	TA	600	60								
LATITUDE	54 12	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	131	1980	CAT	600	134								
LONGITUDE	58 25	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1980	GE	600	250								
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								694								

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

			YEAR AND MANUFACTURER	-	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	-	VOLTS	CAPACITY
			ANNEE ET FABRICANTS	-	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	-	VOLTS	CAPACITE
										KW				KW
RODDICKTON			1975	RHL	D	4	YES	8	720	1 074	1975	TA	4 160	1 000
LATITUDE	50 52		1975	LIST	D	4	YES	8	900	597	1975	TA	2 400	560
LONGITUDE	56 08		1977	RHL	D	4	YES	8	720	1 074	1977	TA	4 160	1 000
			1981	CAT	D	4	YES	12	1800	496	1981	CAT	600	450
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											3 010
SOUTH EAS. BIGHT			1974	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1974	TA	600	60
LATITUDE	47 23		1974	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1974	TA	600	60
LONGITUDE	54 35		1974	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1974	TA	600	60
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											180
ST ANTHONY			1973	RPAX	D	4	YES	8	720	1 059	1973	TA	4 160	1 000
LATITUDE	51 22		1973	RPAX	D	4	YES	8	720	1 059	1973	TA	4 160	1 000
LONGITUDE	55 35		1973	RPAX	D	4	YES	8	720	1 059	1973	TA	4 160	1 000
			1975	RPAX	D	4	YES	8	720	1 059	1975	TA	4 160	1 000
			1980	RPAX	D	4	YES	16	720	2 119	1980	GEE	4 160	2 000
			1982	RPAX	D	4	YES	16	720	2 119	1982	GEE	4 160	2 000
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											8 000
ST BRENDANS			1970	DEUZ	D	4	NO	8	1800	130	1970	TA	600	100
LATITUDE	48 52		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250
LONGITUDE	53 40		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											600
ST LUNAIRE			1973	DEUZ	D	4	NO	8	1800	131	1973	TA	600	100
LATITUDE	51 30		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250
LONGITUDE	55 29		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250
			1975	CAT	D	4	YES	6	1800	119	1975	TA	600	60
			1980	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1980	LSOM	600	250
PRINCIPAL FUEL - PLANT ON STANDBY			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CENTRALE DE SOUTIEN											910
WESTPORT			1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60
LATITUDE	49 47		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250
LONGITUDE	56 40		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1980	TA	600	250
			1980	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1980	TA	600	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											810
WILLIAMS HARBOUR			1974	CUEN	D	4	NO	6	1800	131	1974	TA	600	100

COMBUSTION INTERNE

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE		
								KW			KW		
MOBILE DIESEL PLANT 1	1973	CAT	D	4	YES	16	1800	731	1973	CANR	600	700	
LATITUDE													
LONGITUDE													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								700	
MOBILE DIESEL PLANT 2	1976	CAT	D	4	YES	16	1800	731	1976	BBC	600	670	
LATITUDE													
LONGITUDE													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								670	
PALMQUIST	1948	NOPO	D	2	YES	7	300	1 097	1948	GE	2300	1 000	
	1953	NOPO	D	2	YES	7	300	1 097	1953	GE	2300	1 000	
LATITUDE	48 57	1957	NOPO	2	YES	7	300	1 097	1957	GE	2300	1 000	
LONGITUDE		54 34											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 000	
PORT AUX BASQUES	1949	CAT	D	4	YES	6	1200	283	1949	GE	2400	250	
	1954	CAT	D	4	YES	12	1200	377	1954	GE	2400	350	
LATITUDE	47 34	1957	CAT	4	YES	12	1200	377	1957	GE	2400	350	
LONGITUDE		59 09	1957	CAT	4	NO	12	1200	257	1957	GE	2400	209
	1964	CAT	D	4	NO	12	1200	272	1964	GE	2400	250	
	1964	CAT	D	4	YES	6	1200	283	1964	GE	2400	250	
	1969	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1969	GM	4160	2 500	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								4 159	
PORT UNION	1946	CAT	D	4	YES	12	1200	125	1946	CAT	2400	90	
	1961	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1961	CAT	2400	500	
LATITUDE		48 30											
LONGITUDE		53 05											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								590	
SALT POND	1963	WORT	D	4	NO	6	327	559	1963	EM	4160	500	
	1964	WORT	D	4	NO	6	327	559	1963	EM	4160	500	
LATITUDE	47 01	1964	WORT	4	NO	6	327	559	1963	EM	4160	500	
LONGITUDE		55 11											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 500	
ST JOHN'S	1953	NOBG	D	2	NO	8	225	2 671	1956	GE	6900	2 500	
LATITUDE		47 34											
LONGITUDE		52 43											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 500	
												14 469	
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE												79 281	
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD													

SUMMERSIDE TCWN OF													
SUMMERSIDE	1940	FM	D	2	NO	4	300	224	1940	FM	2400	200	
	1940	FM	D	2	NO	5	300	280	1940	FM	2400	250	
LATITUDE	46 24	1941	FM	2	NO	5	300	280	1941	FM	2400	250	
LONGITUDE		63 47	1947	FM	2	NO	7	300	601	1947	FM	2400	555
	1950	FM	D	2	YES	10	720	1 194	1950	FM	4160	1 136	
	1960	MBD	D	4	YES	12	450	2 417	1960	BREL	4160	2 250	
	1963	MBD	D	4	YES	12	450	2 417	1963	BREL	4160	2 250	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								6 891	
												6 891	
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD													6 891

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE
						KW

YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
		KW

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

BOWATERS MERSEY PAPER CO LTD

BROOKLYN	1962	DEW	D	4	YES	8	600	597	1962	EEC	2200	600
LATITUDE	44 03											
LONGITUDE	64 42											
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL												600

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER

600

600

NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE

600

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

MAINE-NEW BRUNSWICK ELEC POWER CO

TINKER	1949	SL	D	4	YES	8	360	1 074	1949	GE	2400	1 000
LATITUDE	46 48											
LONGITUDE	67 43											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												1 000

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 000

1 000

NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM

GRAND MANAN	1963	MDE	D	4	YES	8	720	700	1963	BREL	2400	700
	1965	MDE	D	4	YES	6	720	503	1965	BREL	2400	530
LATITUDE	44 41	1967	MDE	4	YES	8	720	712	1966	BREL	2400	712
LONGITUDE	66 46	1969	KMAJ	4	YES	3	514	955	1969	BREL	4160	896
	1974	DD	D	4	YES	16	1800	1 063	1974	KATO	4160	1 000

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD

3 838

3 838

NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK

4 838

QUEBEC

FER ET TITANE DU QUEBEC INC

HAVRE ST PIERRE	1963	GM	D	2	YES	16	720	1 007	1963	GM	4160	1 000
	1965	GM	D	2	YES	16	720	1 007	1963	GM	4160	1 000
LATITUDE	50 15	1975	CAT	4	YES	12	1800	601	1975	CAT	4160	500
LONGITUDE	63 36	1975	CAT	4	YES	12	1800	601	1975	CAT	4160	500
	1979	CAT	D	4	YES	12	1800	362	1979	BBC	600	350

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER

3 350

3 350

HYDRO QUEBEC

AKULIVIK	1981	CAT	D	4	YES	4	1800	104	1981	BBC	600	90
	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	205	1981	BBC	600	175
LATITUDE	60 48	1981	CAT	4	YES	6	1800	205	1981	BBC	600	175
LONGITUDE	78 12											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

440

COMBUSTION INTERNE

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER							YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS		CAPACITY		
		ANNEE ET FABRICANTS		TYPE		CYCLE		SUPERCHARGED		CYLINDERS		RPM		CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS		TYPE		CYCLE		SURALIMENTE		CYLINDRES		T/MN		CAPACITE	
												KW		KW	
KANGIQSUJUAQ		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	221	1981	LSOM	600	210		
LATITUDE 61 36		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	221	1981	BBC	600	210		
LONGITUDE 71 58		1981	CAT	D	4	YES	8	1200	448	1981	BBC	600	400		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								820		
KANGIQSUK		1981	GM	D	4	YES	6	1800	100	1981	TA	600	100		
LATITUDE 60 01		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1981	BBC	600	250		
LONGITUDE 70 02		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1981	BBC	600	250		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600		
KUJJJUAQ		1965	LB	D	4	YES	8	600	358	1965	GE	4160	250		
LATITUDE 58 06		1975	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1975	TA	4160	800		
LONGITUDE 68 24		1978	CAT	D	4	YES	16	1200	891	1978	BBC	4160	800		
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	891	1980	BBC	4160	800		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 650		
LA BALEINE		1973	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1973	TA	4160	800		
LATITUDE 50 17		1974	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1974	TA	4160	800		
LONGITUDE 77 45		1978	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1978	BBC	4160	800		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 400		
LA ROMAINE		1979	CAT	D	4	YES	8	1200	481	1979	TA	4160	400		
LATITUDE 50 13		1979	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1979	BBC	4160	600		
LONGITUDE 60 41		1979	CAT	D	4	YES	12	1200	724	1979	TA	4160	600		
		1982	CAT	D	4	YES	16	1200	847	1982	KATO	4160	800		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 400		
LA TABATIERE		1975	CAT	D	4	YES	16	1200	481	1975	TA	4160	800		
LATITUDE 50 50		1978	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1978	BBC	4160	800		
LONGITUDE 58 58		1978	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1978	BBC	4160	800		
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1980	BBC	4160	800		
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1980	BBC	4160	800		
		1982	CAT	D	4	YES	16	1200	821	1982	COEL	4160	700		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								4 700		
PARENT		1968	CAT	D	4	YES	8	1200	410	1968	CGE	2400	350		
LATITUDE 47 55		1971	CAT	D	4	YES	8	1200	589	1971	TA	2400	400		
LONGITUDE 74 37		1977	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1977	BBC	2400	800		
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1980	BBC	2400	800		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 350		
POVUNGNIUK		1981	CAT	D	4	YES	8	1200	481	1981	TA	600	400		
LATITUDE 60 02		1981	CAT	D	4	YES	12	1200	709	1981	BBC	600	600		
LONGITUDE 77 17		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	310	1981	BBC	600	250		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 250		
QUAQTAQ		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	149	1981	BBC	600	135		
LATITUDE 61 02															

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER
-
ANNEE ET
FABRICANTS

TYPE
-
TYPE

CYCLE
-
CYCLE

SUPERCHARGED
-
SURALIMENTE

CYLINDERS
-
CYLINDRES

RPM
-
T/MN

CAPACITY
-
CAPACITE

YEAR AND
MANUFACTURER
-
ANNEE ET
FABRICANTS

VOLTS
-
VOLTS

CAPACITY
-
CAPACITE

KW

KW

SOCIETE D'ENERGIE DE LA BAIE JAMES

BAIE JAMES-LG3	1977	MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1977	BBC	4160	2 035
	1977	MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1977	BBC	4160	2 035
LATITUDE 53 43	1977	MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1977	BBC	4160	2 035
LONGITUDE 76 01	1977	MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1977	BBC	4160	2 035
	1977	MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1977	BBC	4160	2 035
	1977	MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1977	BBC	4160	2 035
	1977	MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1977	BBC	4160	2 035
	1977	DD	D	4	YES	16	1800	642	1977	BBC	4160	500
	1977	DD	D	4	YES	16	1800	642	1977	BBC	4160	500

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

15 245

BAIE JAMES-LG4	1976	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1976	BBC	4160	800
	1978	DD	D	2	YES	16	1800	1 130	1978	EM	4160	800
LATITUDE 53 51	1978	DD	D	2	YES	16	1800	1 130	1978	EM	4160	800
LONGITUDE 73 27	1978	DD	D	2	YES	16	1800	1 130	1978	EM	4160	800
	1978	DD	D	2	YES	16	1800	1 130	1978	EM	4160	800
	1978	DD	D	2	YES	16	1800	1 130	1978	EM	4160	800
	1978	DD	D	2	YES	16	1200	1 130	1978	EM	4160	800
	1979	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1979	BBC	4160	800
	1979	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1979	BBC	4160	800
	1980	DD	D	2	YES	16	1800	1 130	1980	EM	4160	800
	1980	DD	D	2	YES	16	1800	1 130	1980	EM	4160	800
	1980	DD	D	4	YES	16	1800	1 130	1980	EM	4160	800

PRINCIPAL FUEL - PLANT ON STANDBY

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CENTRALE DE SOUTIEN

9 600

BRISAY	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1978	BBC	4160	800
	1979	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1979	BBC	4160	800
LATITUDE 54 28	1980	DD	D	2	YES	16	1800	642	1980	BBC	600	500
LONGITUDE 70 33	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	186	1980	CANR	600	125
	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	186	1980	CANR	600	125

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 350

FONTANGE	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1978	BBC	4160	800
	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1978	BBC	4160	800
LATITUDE 54 33	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1980	BBC	4160	800
LONGITUDE 71 17	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	186	1980	CANR	600	125
	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	186	1980	CANR	600	125

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 650

LAC PAU	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	186	1982	CANR	600	125
	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	186	1982	CANR	600	125
LATITUDE 69 53	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	186	1982	CANR	600	125
LONGITUDE 54 50	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	309	1982	BBC	600	250
	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	309	1982	BBC	600	250

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

875

30 720

QUEBEC, TOTAL

142 449

ONTARIO

GANANOQUE LIGHT & POWER LTD

STATION 6	1959	MBD	D	4	YES	8	450	1 492	1959	BREL	4160	1 360
	1959	MBD	D	4	YES	8	450	1 492	1959	BREL	4160	1 360
LATITUDE 44 20	1967	NOBG	D	4	YES	8	327	1 492	1967	WEST	4160	1 250
LONGITUDE 76 10	1967	CB	D	4	YES	8	327	1 492	1967	EE	4160	1 200
	1972	CAT	S	4	YES	6	1200	254	1972	EM	480	250
	1972	CAT	S	4	YES	6	1200	254	1972	EM	480	250
	1978	CAT	D	4	YES	12	1200	597	1978	GE	4160	600

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

6 270

6 270

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER
-
ANNEE ET
FABRICANTS

TYPE

TYPE

CYCLE

CYCLE

SUPERCHARGED

SURALIMENTE

CYLINDERS

CYLINDRES

BPM

T/MN

CAPACITY

CAPACITE

YEAR AND
MANUFACTURER
-
ANNEE ET
FABRICANTS

VOLTS

VOLTS

CAPACITY

CAPACITE

KW

KW

ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM

ORILLIA	1947	FM	D	2	YES	10	720	1 194	1947	FM	2300	1 000
	1948	FM	D	2	YES	10	720	1 194	1948	FM	2300	1 136
LATITUDE	44 37											
LONGITUDE	79 25											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 136

2 136

PEMBROKE HYDRO ELECTRIC COMM

PEMBROKE	1929	BESS	D	2	YES	6	200	816	1929	WEST	2500	930
	1949	GM	D	2	YES	12	720	597	1949	AC	2500	680
LATITUDE	45 49											
LONGITUDE	77 07											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 610

1 610

ONTARIO, TOTAL

10 016

MANITOBA

HUDSON BAY MINING & SHELTING CO LTD

SNOW LAKE	1980	CANR	D	4	YES	6	900	985	1980	CANR	600	925
	1980	GM	D	4	YES	6	1800	112	1980	BBC	600	75
LATITUDE	54 53	1980	GM	4	YES	6	1800	112	1980	EM	600	75
LONGITUDE	100 02											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 075

SPRUCE POINT	1980	EE	D	4	YES	6	900	628	1980	TA	600	600
	1980	EE	D	4	YES	6	900	645	1980	TA	600	600
LATITUDE	54 35	1980	EE	4	YES	6	900	645	1980	TA	600	600
LONGITUDE	100 25	1980	EE	4	YES	6	900	985	1980	TA	600	930

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 730

3 805

MANITOBA HYDRO

BERENS RIVER	1971	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1971	TA	600	300
	1974	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1974	KATO	600	300
LATITUDE	52 21	1979	CAT	4	YES	12	1200	466	1979	KATO	600	500
LONGITUDE	97 01											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 100

BLOODVEIN	1973	DD	D	2	YES	8	1800	163	1973	EM	600	175
	1973	DD	D	2	YES	8	1800	163	1973	EM	600	175
LATITUDE	51 46	1978	DD	2	YES	8	1800	163	1978	EM	600	175
LONGITUDE	96 38											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

525

BROCHET	1973	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1973	TA	600	175
	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1974	TA	600	175
LATITUDE	57 53	1976	CAT	4	YES	6	1200	280	1976	CAT	600	300
LONGITUDE	101 40											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

650

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE	
									KW				KW	
PORT CHURCHILL		1953	FM	D	2	NO	10	720	1 194	1953	FM	4160	1 140	
		1959	FM	D	2	NO	10	720	1 194	1959	FM	4160	1 140	
LATITUDE	58 45	1961	GM	D	2	YES	16	720	1 171	1961	GE	2400	1 000	
LONGITUDE	94 10	1962	GM	D	2	YES	16	720	1 171	1962	GM	2400	1 000	
		1963	FM	D	2	NO	10	720	1 194	1963	FM	4160	1 140	
		1971	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1971	GM	4160	2 500	
		1971	GM	D	2	YES	16	720	1 171	1971	GE	2400	1 000	
		1974	MBEL	D	4	YES	6	600	2 447	1974	BREL	4160	2 340	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									11 260
GARDEN HILL		1970	CAT	D	4	YES	6	1200	336	1970	TA	600	300	
		1974	CAT	D	4	YES	6	1200	336	1974	KATO	600	300	
LATITUDE	53 50	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1979	TA	600	500	
LONGITUDE	94 40	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1979	KATO	600	500	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 600
GOD'S LAKE NARROWS		1972	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1972	TA	600	300	
		1972	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1972	TA	600	300	
LATITUDE	54 32	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1980	TA	600	300	
LONGITUDE	94 25	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	466	1982	KATO	600	500	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 400
GOD'S RIVER		1979	CAT	D	4	YES	6	1800	184	1979	TA	600	175	
		1979	CAT	D	4	YES	6	1800	184	1979	TA	600	175	
LATITUDE	54 50													
LONGITUDE	94 04													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									350
GRANVILLE LAKE		1974	DORM	D	4	NO	4	1200	19	1974	GE	240	20	
		1974	DORM	D	4	NO	4	1200	19	1974	GE	240	20	
LATITUDE	56 14	1979	DORM	D	4	NO	4	1200	19	1979	GE	240	20	
LONGITUDE	100 38													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									60
JACKHEAD		1979	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1979	TA	600	175	
		1981	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1981	TA	600	300	
LATITUDE	51 52													
LONGITUDE	97 16													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									475
LAC BROCHET		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1981	TA	600	175	
		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1981	TA	600	175	
LATITUDE	58 40	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1981	BBC	600	175	
LONGITUDE	101 40													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									525
LITTLE GRAND RAPIDS		1974	CAT	D	4	YES	4	1800	70	1974	TA	240	75	
		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175	
LATITUDE	52 02	1976	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175	
LONGITUDE	95 30													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									425
OXFORD HOUSE		1974	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1974	KATO	600	300	
		1974	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1974	KATO	600	300	
LATITUDE	54 57	1980	CAT	D	4	YES	12	1200	466	1980	CGE	600	500	
LONGITUDE	95 16													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 100
PAUINGASSI		1976	CAT	D	4	YES	4	1800	70	1976	TA	240	75	
		1976	CAT	D	4	YES	4	1800	70	1976	TA	240	75	
LATITUDE	52 10	1979	CAT	D	4	YES	4	1800	70	1979	TA	240	75	
LONGITUDE	95 30	1979	CAT	D	4	YES	4	1800	70	1979	TA	240	75	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									300

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES									MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX				
YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE		CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITY - CAPACITE		
PIKWITONEI		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175
LATITUDE 55 36		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175
LONGITUDE 97 10													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								350
POPLAR RIVER		1972	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1972	TA	600	175
		1976	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1976	TA	600	300
LATITUDE 53 05		1977	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1977	TA	600	175
LONGITUDE 97 18													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								650
PUKATAWAGAN		1982	DD	D	2	YES	16	1800	327	1982	TA	600	350
		1982	CAT	D	4	YES	12	1200	466	1982	CGE	600	500
LATITUDE 55 45													
LONGITUDE 101 19													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								850
RED SUCKER LAKE		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175
		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175
LATITUDE 54 10		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1981	TA	600	175
LONGITUDE 93 37													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								525
SHAMATTAWA		1973	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1973	TA	600	175
		1973	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1973	TA	600	175
LATITUDE 55 52													
LONGITUDE 92 05													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								350
ST THERESA		1971	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1971	TA	600	175
		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1975	TA	600	300
LATITUDE 53 50		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1975	TA	600	300
LONGITUDE 94 46		1982	CAT	D	4	YES	12	1200	466	1982	CGE	600	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 275
TADDOULE LAKE		1982	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1982	TA	600	175
		1982	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1982	TA	600	175
LATITUDE 58 40		1982	CAT	D	4	YES	6	1203	116	1982	TA	600	125
LONGITUDE 98 22		1982	CAT	D	4	YES	6	1200	116	1982	TA	600	125
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600
THE PAS		1954	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1954	GE	2400	1 000
		1958	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1958	GM	2400	1 000
LATITUDE 53 50		1959	MDE	D	4	YES	12	720	815	1959	BREL	2400	750
LONGITUDE 101 15													
PRINCIPAL FUEL - PLANT ON STANDBY					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CENTRALE DE SOUTIEN								2 750
THICKET PORTAGE		1972	DD	D	2	YES	4	1800	70	1972	EM	600	75
		1972	DD	D	2	YES	4	1800	70	1972	EM	600	75
LATITUDE 55 15		1976	DD	D	2	YES	4	1800	70	1976	EM	600	75
LONGITUDE 97 37		1976	DD	D	2	YES	4	1800	70	1976	EM	600	75
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								300
WAASAGOMACH		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1975	TA	600	300
		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1975	TA	600	300
LATITUDE 53 55		1979	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1979	TA	600	300
LONGITUDE 94 50													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								900
													28 320
MANITOBA, TOTAL													32 125

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER
-
ANNEE ET
FABRICANTS

TYPE
-
TYPE
-
CYCLE
-
CYCLE
-
SUPERCHARGED
-
SURALIMENTE
-
CYLINDERS
-
CYLINDRES
-
RPM
-
T/MN
-
CAPACITY
-
CAPACITE
-
KW

YEAR AND
MANUFACTURER
-
ANNEE ET
FABRICANTS

VOLTS
-
VOLTS
-
CAPACITY
-
CAPACITE
-
KW

SASKATCHEWAN

ELDORADO NUCLEAR LTD

YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
ELDORADO 1956	CB	D	4	YES	12	327	1956 EE	2300	2 250
1956	CB	D	4	YES	12	327	1956 EE	2300	2 250
LATITUDE 59 33	1956	CB	D	4	YES	12	1956 EE	2300	2 250
LONGITUDE 108 30	1956	CB	D	4	YES	12	1956 EE	2300	2 250

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 9 000

9 000

HUDSON BAY MINING & SMELTING CO LTD

YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
CREIGHTON POWERHOUSE 1980	EE	D	4	YES	6	900	1980 TA	600	930
LATITUDE 54 45									
LONGITUDE 101 54									

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 930

930

NORTH SASK ELECTRIC LTD

YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
BRABANT LAKE 1969	CAT	D	4	YES	4	1800	1969 TA	240	75
1975	CAT	D	4	YES	6	1800	1975 TA	240	100
LATITUDE 56 00									
LONGITUDE 103 43									

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 175

YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
CAMSELL PORTAGE 1970	CAT	D	4	NO	4	1800	1970 TA	240	50
1970	CAT	D	4	YES	4	1800	1970 TA	240	75
LATITUDE 59 37									
LONGITUDE 109 15									

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 125

YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
DESCHAMBEAULT 1972	CAT	D	4	YES	6	1800	1972 TA	240	150
1978	CAT	D	4	YES	6	1800	1978 BBC	240	250
LATITUDE 54 55	1979	CAT	D	4	YES	8	1979 BBC	240	250
LONGITUDE 103 22									

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 650

YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
DILLON 1980	CAT	D	4	YES	8	1800	1980 BBC	240	250
1980	CAT	D	4	YES	8	1800	1980 BBC	240	250
LATITUDE 55 56	1980	CAT	D	4	YES	6	1980 BBC	240	250
LONGITUDE 108 56									

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 750

YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
FOND DU LAC 1975	CAT	D	4	YES	6	1800	1975 TA	240	150
1976	CAT	D	4	YES	6	1800	1976 TA	240	250
LATITUDE 59 19	1977	CAT	D	4	YES	6	1977 BBC	240	250
LONGITUDE 107 12									

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 650

YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
KINOOSAO 1970	CAT	D	4	NO	4	1800	1970 TA	240	50
1976	CAT	D	4	YES	6	1800	1976 TA	240	100
LATITUDE 57 05									
LONGITUDE 102 01									

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 150

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
		ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
									KW				KW
MICHELLE VILLAGE		1969	CAT	D	4	YES	4	1800	75	1969	TA	240	75
LATITUDE	55 59	1969	CAT	D	4	NO	4	1800	56	1969	TA	240	50
LONGITUDE	109 06												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								125
MISSINUIPE		1973	CAT	D	4	YES	4	1800	75	1973	TA	240	75
		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	101	1976	TA	240	100
LATITUDE	55 36												
LONGITUDE	104 46												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								175
PATUANAK		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	164	1975	TA	240	150
		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	254	1980	BBC	240	250
LATITUDE	55 55	1977	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1980	TA	240	250
LONGITUDE	107 43												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								650
PINEHOUSE		1977	CAT	D	4	YES	6	1800	254	1977	TA	240	250
		1978	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1978	BBC	240	250
LATITUDE	55 31	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1981	BBC	4160	600
LONGITUDE	106 36	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1981	BBC	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 700
SOUTHEND		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	101	1975	TA	240	200
		1978	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1978	BBC	240	250
LATITUDE	56 19	1979	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1979	BBC	240	250
LONGITUDE	103 14												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								700
STONY RAPIDS		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	254	1976	TA	240	250
		1978	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1978	BBC	240	250
LATITUDE	59 16	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1981	BBC	4160	600
LONGITUDE	105 50	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1981	BBC	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 700
WOLLASTON		1978	CAT	D	4	YES	12	1800	373	1978	BBC	240	300
		1978	CAT	D	4	YES	6	1800	254	1978	TA	240	250
LATITUDE	58 07	1978	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1978	BBC	240	250
LONGITUDE	103 10												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								800
													8 350
					SASKATCHEWAN, TOTAL								18 280
ALBERTA -----													
ALBERTA POWER LTD													
ALGAR MICROWAVE		1977	DEUZ	D	4	NO	4	1800	57	1977	STAM	240	30
LATITUDE	56 05												
LONGITUDE	111 51												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								30
BERLAND MICROWAVE		1967	DEUZ	D	4	NO	4	1800	25	1967	TA	240	20
LATITUDE	53 39												
LONGITUDE	118 10												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								20

INTERNAL COMBUSTION

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

YEAR AND MANUFACTURER	TYPE
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE

CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY
-	-	-	-	-
CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE

KH

BUFFALO CREEK	1982	WHIT	D	4	YES	6	1200	515
	1982	WHIT	D	4	YES	6	1200	515
LATITUDE 56 30	1982	WHIT	D	4	YES	16	900	1 344
LONGITUDE 113 00	1982	WHIT	D	4	YES	16	900	1 344

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

3 500

CHIPEWYAN LAKE	1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800	65
	1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800	62
LATITUDE	56	56						
LONGITUDE	113	28						

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

100

CROW LAKE MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO	4	1800	57
LATITUDE	55 51							
LONGITUDE	112 51							

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

30

ECONOMY	MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO	3	1800	31
LATITUDE	54 47								
LONGITUDE	118 13								

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

20

PORT CHIPEWYAN	1968	CAT	D	4	YES	12	1200	351
	1971	CAT	D	4	YES	12	1200	530
LATITUDE 58 43	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	604
LONGITUDE 111 09	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082
	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	561

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 680

PORT MCMURRAY	1964	CB	D	4	YES	8	700	671
	1966	CB	D	4	YES	8	327	1 279
LATITUDE 56 46	1966	CB	D	4	YES	8	327	1 279
LONGITUDE 111 23	1968	CB	D	4	YES	16	327	2 760
	1968	CB	D	4	YES	6	450	701
	1969	CB	S	4	YES	16	327	3 178
	1974	FM	D	2	YES	12	720	2 146

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

11 120

FOX LAKE		1968	CUEN	D	4	YES	12	1800	300
		1975	GM	D	2	NO	12	1800	358
LATITUDE	58 25	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	144
LONGITUDE	114 33								

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

650

GREGOIRE MICROWAVE	1977	DEUZ	D	4	NO	4	1800	57
LATITUDE	56 19							
LONGITUDE	111 35							

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

30

INDIAN CABINS		1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800	62
		1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800	65
LATITUDE	59 53								
LONGITUDE	117 02								

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

100

JANVIER	1972	CAT	D	4	YES	6	1800	149
	1972	CAT	D	4	YES	6	1800	149
LATITUDE	50 57							
LONGITUDE	110 42							

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

250

PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES										MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE	
									KW		KW		
JASPER		1959	CB	S	4	YES	16	327	3 193	1959	EE	4160	3 000
		1960	CB	S	4	YES	16	327	3 193	1960	EE	4160	3 000
LATITUDE	52 53	1973	WAUM	S	4	YES	12	1200	1 119	1973	TA	4160	1 200
LONGITUDE	118 05	1974	WAUM	S	4	YES	12	1200	1 119	1974	TA	4160	1 200
		1974	GM	D	2	YES	16	900	2 100	1974	GM	4160	2 300
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								10 700
JEAN D'OR PRAIRIE		1970	CAT	D	4	YES	6	1200	242	1970	EM	480	250
		1975	GM	D	2	YES	8	1800	213	1975	TA	480	200
LATITUDE	58 23												
LONGITUDE	115 04												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								450
MARIANNA LAKE		1971	CAT	D	4	NO	6	1200	109	1981	PE	2400	100
		1981	CAT	D	4	NO	6	1200	110	1971	BBC	480	100
LATITUDE	55 58												
LONGITUDE	112 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								200
MAYTOWER MICROWAVE		1977	DEUZ	D	4	NO	4	1800	34	1977	STAM	240	30
LATITUDE	55 30												
LONGITUDE	112 21												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								30
MUSKEG MICROWAVE		1977	DEUZ	D	4	NO	3	1800	31	1977	STAM	240	20
LATITUDE	54 00												
LONGITUDE	118 18												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								20
PEERLESS LAKE		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	480	150
		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	480	150
LATITUDE	56 40												
LONGITUDE	114 34												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								300
SIMONETTE MICROWAVE		1977	DEUZ	D	4	NO	3	1800	31	1977	STAM	240	20
LATITUDE	54 19												
LONGITUDE	118 21												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								20
STEEN RIVER		1981	DEUZ	D	4	NO	3	1800	31	1981	STAM	220	20
		1982	DEUZ	D	4	NO	2	1800	14	1982	BBC	240	10
LATITUDE	59 35												
LONGITUDE	117 05												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								30
THICKWOOD HILLS		1976	LIST	D	4	NO	2	1800	19	1976	STAM	240	12
		1976	LIST	D	4	NO	2	1800	19	1976	STAM	240	12
LATITUDE	56 47												
LONGITUDE	111 52												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								24
TROUT LAKE		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	480	150
		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	480	150
LATITUDE	56 29												
LONGITUDE	114 35												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								300

30 60

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER TYPE
ANNEE ET
FABRICANTS TYPE

CYCLE SUPERCHARGED CYLINDERS RPM
CYCLE SURALIMENTE CYLINDRES T/MN

YEAR AND
MANUFACTURER VOLTS CAPACITY
ANNEE ET
FABRICANTS VOLTS CAPACITE

KW

KW

AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD

BIGSTONE	1967	WAUM	S	4	NO	12	900	515	1967	EM	480	400
	1967	WAUM	S	4	NO	12	900	515	1967	EM	480	400
LATITUDE 54 18	1967	WAUM	S	4	NO	12	900	515	1967	EM	480	400
LONGITUDE 117 15	1967	WAUM	S	4	NO	12	900	515	1967	EM	480	400

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

1 600

EAST CROSSFIELD	1968	WAUM	S	4	NO	12	900	477	1968	EM	480	400
	1968	WAUM	S	4	NO	12	900	477	1968	EM	480	400
LATITUDE 51 26												
LONGITUDE 114 01												

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

800

FIR	1976	WAUM	S	4	NO	6	1200	224	1976	KATO	480	175
	1976	WAUM	S	4	NO	6	1200	224	1976	KATO	480	175
LATITUDE 54 20												
LONGITUDE 117 10												

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

350

WHITECOURT	1958	WHIT	S	4	NO	8	600	324	1958	SL	480	300
	1958	WHIT	S	4	NO	8	600	324	1958	SL	480	300
LATITUDE 54 09	1962	CB	S	4	YES	8	450	1 082	1962	GE	480	800
LONGITUDE 115 41	1962	CB	S	4	YES	8	450	1 082	1962	GE	480	800
	1962	CB	S	4	YES	8	450	1 082	1962	GE	480	800
	1965	CB	S	4	YES	8	450	1 082	1965	GE	480	800
	1965	CB	S	4	YES	8	450	1 082	1965	GE	480	800

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

4 600

7 350

BUILDING SERVICES ALTA HOSPITAL

PONOKA HOSPITAL	1972	WAUM	D	4	YES	8	1800	201	1972	CANR	2400	200
LATITUDE 52 42												
LONGITUDE 113 35												

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER

200

200

CALGARY CITY OF

CALGARY	1965	EE	D	4	YES	16	900	1 865	1965	CGE	2400	1 800
	1965	EE	D	4	YES	16	900	1 865	1965	CGE	2400	1 800
LATITUDE 51 03												
LONGITUDE 114 05												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

3 600

3 600

SOUTHERN ALTA INSTITUTE OF TECH

POWER PLANT	1967	WAUM	S	4	NO	12	1200	504	1967	TA	4160	500
LATITUDE 51 03												
LONGITUDE 114 05												

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

500

500

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER TYPE
ANNEE ET
FABRICANTS

CYCLE SUPERCHARGED CYLINDERS RPM CAPACITY
CYCLE SURALIMENTE CYLINDRES T/MN CAPACITE

YEAR AND
MANUFACTURER VOLTS CAPACITY
ANNEE ET
FABRICANTS VOLTS CAPACITE

KW

KW

ST REGIS (ALBERTA) LTD

HINTON	1956	SCMK	D	2	NO	16	750	1 015	1956	EM	2400	1 100
	1956	GM	D	2	NO	16	720	932	1956	WEST	2400	1 000
LATITUDE 53 25												
LONGITUDE 117 34												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							2 100
												2 100
					ALBERTA, TOTAL							44 354

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE

ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD

KITIMAT	1954	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1954	CRWH	2300	1 000
	1954	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1954	CRWH	2300	1 000
LATITUDE 54 00	1954	GM	D	2	YES	12	720	776	1954	CRWH	2300	750
LONGITUDE 128 42	1954	GM	D	2	YES	12	720	776	1954	CRWH	2300	750
	1954	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1954	CRWH	2300	1 000
PRINCIPAL FUEL - PLANT ON STANDBY					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CENTRALE DE SOUTIEN							4 500
												4 500

B C PACKERS LTD

NAMU	1962	GM	D	2	NO	12	1890	261	1962	ENEL	480	235
	1962	GM	D	2	NO	12	1890	261	1962	ENEL	480	235
LATITUDE 51 49	1962	GM	D	2	NO	12	1890	261	1962	ENEL	480	235
LONGITUDE 127 52	1962	GM	D	2	NO	12	1890	261	1962	ENEL	480	235
	1963	GM	D	2	NO	12	1890	261	1963	ENEL	480	235
	1963	GM	D	2	NO	12	1890	261	1963	ENEL	480	235
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							1 410
												1 410

ERINCO MINING LTD

CASSIAR RESOURCES DIV	1964	MDE	D	4	YES	5	450	1 119	1964	CGE	2400	975
	1970	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1970	BREL	2400	1 400
LATITUDE 59 17	1971	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1971	BREL	2400	1 400
LONGITUDE 129 48	1972	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1972	BREL	2400	1 400
	1973	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1973	BREL	2400	1 400
	1974	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1974	BREL	2400	1 400
	1975	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1975	BREL	2400	1 400
	1976	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1976	BREL	2400	1 400
	1978	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1978	BREL	2400	1 400
	1979	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1979	BREL	2400	1 400
	1979	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1979	BREL	2400	1 400
	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1981	CANR	2400	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							15 575
												15 575

BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH

ANAHIM	1966	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1966	KATO	2400	500
	1972	GM	D	2	NO	12	1800	336	1972	KATO	2400	250
LATITUDE 52 28	1972	GM	D	2	NO	12	1800	336	1972	KATO	2400	250
LONGITUDE 125 19	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1975	KATO	2400	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							1 600

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES										MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	TYPE		CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE	
									KW			KW	
ATLIN		1971	CAT	D	4	YES	6	1200	302	1971	BEMC	2400	250
		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	362	1975	TA	2400	300
LATITUDE	59 34	1978	CAT	D	4	YES	8	1200	425	1978	BBC	2400	400
LONGITUDE	133 42	1978	CAT	D	4	YES	8	1200	425	1978	BBC	2400	400
		1978	CAT	D	4	YES	8	1200	425	1978	BBC	2400	400
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			1 750
BAMFIELD		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1966	KATO	2400	500
		1974	CAT	D	2	YES	6	1800	269	1974	TA	2400	250
LATITUDE	48 50	1974	CAT	D	2	YES	6	1800	269	1974	TA	2400	250
LONGITUDE	125 08	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1975	KATO	2400	600
		1975	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1975	KATO	2400	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			2 200
BELLA BELLA		1969	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1969	KATO	2400	600
		1969	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1969	KATO	2400	600
LATITUDE	52 09	1970	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1970	KATO	2400	600
LONGITUDE	128 07	1970	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1970	KATO	2400	600
		1976	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1976	KATO	2400	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			3 000
BELLA COOLA		1962	GM	D	2	NO	16	720	1 074	1962	GM	2400	1 000
		1962	GM	D	2	NO	16	720	1 074	1962	GM	2400	1 000
LATITUDE	52 22	1964	GM	D	2	NO	16	720	1 074	1964	GM	2400	1 000
LONGITUDE	126 46	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1969	KATO	2400	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			3 600
BOSTON BAR		1951	VENG	D	4	NO	8	720	186	1951	EE	460	150
		1951	VENG	D	4	NO	8	720	186	1951	EE	460	150
LATITUDE	49 52	1956	MB	D	4	YES	12	1200	545	1956	GE	2400	500
LONGITUDE	121 26	1956	MB	D	4	YES	12	1200	545	1956	GE	2400	500
		1960	GM	D	2	NO	12	720	671	1960	CWES	2200	650
		1967	KOHL	D	4	NO	6	1800	69	1967	KOHL	277	45
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			1 995
DEASE LAKE		1963	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1963	KATO	2400	500
		1978	CAT	D	4	NO	8	1200	410	1978	COEL	2400	350
LATITUDE	58 27	1978	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1978	KATO	2400	500
LONGITUDE	130 02												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			1 350
EDDONTENAJON		1974	CAT	D	2	YES	6	1800	269	1974	TA	2400	250
		1974	CAT	D	2	YES	6	1800	269	1974	TA	2400	250
LATITUDE	57 50	1975	GM	D	2	NO	12	1200	178	1975	KATO	600	150
LONGITUDE	129 59	1975	GM	D	2	NO	12	1200	178	1975	KATO	600	150
		1976	CAT	D	4	YES	8	1200	418	1976	CLBR	2400	350
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			1 150
FORT NELSON		1955	CB	D	4	YES	8	514	1 052	1955	GE	2400	1 000
		1957	CB	D	4	YES	16	327	3 141	1957	WEST	6900	3 000
LATITUDE	58 49	1957	CB	D	4	YES	16	327	3 141	1957	WEST	6900	3 000
LONGITUDE	122 33	1960	CB	D	4	YES	8	514	1 261	1960	CGE	2400	1 200
		1960	CB	D	4	YES	6	450	645	1960	ELLI	2300	600
		1974	CB	D	4	YES	16	327	3 141	1974	WEST	6900	3 000
		1978	CB	D	4	YES	16	327	3 141	1978	WEST	6900	3 000
		1978	CB	D	4	YES	16	327	3 141	1978	WEST	6900	3 000
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL			17 800
GOLDEN		1967	WHIT	D	4	YES	16	900	1 574	1967	IE	4160	1 500
		1967	WHIT	D	4	YES	16	900	1 574	1967	IE	4160	1 500
LATITUDE	51 18												
LONGITUDE	116 58												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			3 000

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
		ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
									KW				KW
LYTTON		1951	VENG	D	4	NO	8	720	186	1951	EE	460	150
		1954	VENG	D	4	NO	8	600	119	1954	COEL	2300	100
LATITUDE	50 14	1958	CAT	D	4	YES	12	1200	361	1958	COEL	2400	350
LONGITUDE	121 34	1959	CAT	D	4	YES	12	1200	298	1959	EE	480	280
		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1966	KATO	2400	500
		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1966	KATO	2400	500
		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1966	KATO	2400	500
		1975	CAT	D	4	YES	12	1800	541	1975	KATO	2400	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 880
MASSET		1969	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1969	KATO	2400	600
		1974	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1974	GM	2400	2 500
LATITUDE	54 01	1978	ALKO	D	4	YES	16	900	2 175	1978	BBC	2400	2 108
LONGITUDE	132 07	1978	ALKO	D	4	YES	16	900	2 175	1978	BBC	2400	2 108
		1978	ALKO	D	4	YES	16	900	2 175	1978	BBC	2400	2 108
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								9 424
MCBRIDE		1951	CB	D	4	YES	6	450	645	1951	CGE	2400	600
		1956	CB	D	4	YES	6	450	642	1956	GE	2400	600
LATITUDE	53 18	1957	CB	D	4	YES	6	450	645	1957	CGE	2400	600
LONGITUDE	120 10	1964	GM	D	2	NO	16	720	1 074	1964	GM	2400	1 000
		1967	GM	D	2	NO	16	720	1 074	1967	GM	4160	1 000
		1967	GM	D	2	NO	16	720	1 074	1967	GM	4160	1 000
		1977	GM	D	2	YES	20	900	2 685	1977	GM	2400	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								7 300
REVELSTOKE		1976	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1976	EM	2400	2 500
LATITUDE	50 59												
LONGITUDE	118 12												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 500
SANDSPIT		1952	CB	D	4	YES	6	450	645	1952	GE	2400	600
		1952	CB	D	4	YES	6	450	645	1952	GE	2400	600
LATITUDE	53 14	1954	CB	S	4	YES	8	514	1 052	1954	EE	2400	1 000
LONGITUDE	131 50	1965	CB	D	4	YES	8	514	1 052	1965	GE	2400	1 000
		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1966	COEL	2400	500
		1968	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1968	KATO	2400	600
		1969	CAT	D	4	YES	12	1200	560	1969	KATO	2400	600
		1974	GM	D	2	YES	20	900	2 685	1974	GM	2400	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								7 400
STEWART		1964	MUR	D	4	NO	6	1200	131	1954	CGE	2400	125
		1964	GM	D	2	NO	16	720	1 074	1964	GM	2400	1 000
LATITUDE	55 56	1965	CAT	D	4	YES	8	1200	418	1964	COEL	2400	350
LONGITUDE	129 59	1966	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1965	KATO	2400	500
		1968	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1965	COEL	2400	500
		1969	FM	D	4	YES	10	720	1 193	1966	WEST	2400	1 136
		1970	FM	D	4	YES	10	720	1 193	1968	FM	2400	1 136
		1975	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1975	GM	2400	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								7 247
TATLA LAKE		1968	CAT	D	4	YES	6	1800	175	1968	KATO	4160	150
		1968	CAT	D	4	YES	6	1800	175	1968	KATO	4160	150
LATITUDE	51 54	1972	GM	D	2	NO	12	1800	336	1972	KATO	2400	250
LONGITUDE	124 36	1972	GM	D	2	NO	12	1800	336	1972	KATO	2400	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								800
TELEGRAPH CREEK		1970	CAT	D	4	YES	8	1800	234	1970	TA	440	200
		1974	CAT	D	4	YES	6	1200	234	1974	COEL	480	200
LATITUDE	57 54	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	185	1974	CAT	480	150
LONGITUDE	131 10	1974	CAT	D	4	NO	6	900	109	1974	AMC	440	100
		1976	CAT	D	4	YES	8	1200	418	1976	CLBR	2400	350
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 000

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
		ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
									KW				KW
ZEBALLOS		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1966	KATO	2400	500
		1967	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1967	KATO	2400	600
LATITUDE	49 59	1972	GM	D	2	NO	12	1800	336	1972	KATO	2400	250
LONGITUDE	126 51	1972	GM	D	2	NO	12	1800	336	1972	KATO	2400	250
PRINCIPAL FUEL - PLANT ON STANDBY					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CENTRALE DE SOUTIEN								1 600

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CENTRALE DE SOUTIEN

77 596

CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD

ENGLEWOOD LOGGING DIV	1969	CAT	D	4	NO	6	1800	224	1969	KATO	480	250
	1973	PT	D	4	YES	12	1200	559	1973	KATO	2300	600
LATITUDE 50 32	1975	GM	D	2	YES	12	1800	504	1975	CANR	2300	500
LONGITUDE 126 52	1976	CAT	D	4	YES	6	1800	224	1976	KATO	208	250
	1976	CAT	D	4	YES	4	1800	75	1976	KATO	208	50
	1977	CAT	D	4	YES	6	1800	224	1977	WORT	480	250
	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	261	1978	KATO	480	290
	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	325	1980	KATO	480	300
	1981	CAT	D	4	YES	6	1200	325	1981	KATO	480	300
	1981	CAT	D	4	YES	12	1800	496	1981	MARA	2300	460
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												3 250

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

3 250

NORTHERN CANADA POWER COMM

FIELD	1959	MDE	D	4	NO	5	600	169	1959	TE	2400	156
	1959	MDE	D	4	NO	5	600	169	1959	TE	2400	156
LATITUDE 51 24	1960	MDE	D	4	NO	3	600	115	1960	CGE	2400	100
LONGITUDE 116 29	1969	LB	D	4	YES	8	600	358	1969	TA	2400	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												662

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

662

PLACER DEVELOPMENT LTD

ENDAKO MINES	1964	MDE	D	4	YES	12	900	1 298	1964	BREL	4 160	1 250
	1964	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1964	ELLI	4 160	1 000
LATITUDE 54 05												
LONGITUDE 125 02												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												2 250

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 250

TECK CORPORATION LTD

BEAVERDELL	1964	CAT	D	4	YES	12	1200	395	1964	EM	480	300
	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	634	1974	KATO	4 100	500
LATITUDE 49 26												
LONGITUDE 119 05												
PRINCIPAL FUEL - PLANT ON STANDBY												800

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CENTRALE DE SOUTIEN

800

WESPROB MINES LTD

TASU	1967	MBD	D	4	YES	12	450	2 462	1967	CGE	4 160	2 210
	1967	MBD	D	4	YES	12	450	2 462	1967	CGE	4 160	2 210
LATITUDE 52 46	1967	MBD	D	4	YES	12	450	2 462	1967	CGE	4 160	2 210
LONGITUDE 132 00	1967	MBD	D	4	YES	12	450	2 462	1967	CGE	4 160	2 210
	1977	CAT	D	4	YES	16	1200	832	1977	BBC	4 160	800
	1977	CAT	D	4	YES	16	1200	832	1977	BBC	4 160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												10 440

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

10 440

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER TYPE
-
ANNEE ET
FABRICANTS TYPE

CYCLE
-
CYCLE

SUPERCHARGED
-
SURALIMENTE

CYLINDERS
-
CYLINDRES

RPM
-
T/MN

CAPACITY
-
CAPACITE

YEAR AND
MANUFACTURER
-
ANNEE ET
FABRICANTS

VOLTS
-
VOLTS

CAPACITY
-
CAPACITE

KW

KW

WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD

MOBILE UNIT	1963	GM	S	2	YES	4	1600	194	1963	CGE	460	200
-------------	------	----	---	---	-----	---	------	-----	------	-----	-----	-----

LATITUDE
LONGITUDE

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	200
-------------------------	--------------------------------	-----

200

WESTMIN RESOURCES LTD

CAMPBELL RIVER	1970	GM	D	2	NO	12	720	746	1970	GE	4160	750
	1970	GM	D	2	NO	12	720	746	1970	GE	4160	750
LATITUDE 49 35	1971	CAT	D	4	YES	16	1200	970	1971	KATO	4160	800
LONGITUDE 125 36	1972	CAT	D	4	YES	16	1200	970	1972	KATO	4160	800
	1977	GM	D	2	NO	12	720	746	1977	WEST	4160	750
	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	970	1980	KATO	4160	800
	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	970	1980	KATO	4160	800
	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	970	1980	KATO	4160	800

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	6 250
-------------------------	--------------------------------	-------

6 250

BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE

122 933

YUKON

NORTHERN CANADA POWER COMM

DAWSON CITY	1971	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1971	KATO	4160	500
	1971	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1971	KATO	4160	500
LATITUDE 64 03	1975	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1975	TA	4160	720
LONGITUDE 139 25	1981	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1981	TA	4160	300
	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1981	TA	4160	500

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	2 520
-------------------------	--------------------------------	-------

FARO	1970	MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1970	BREL	6900	5 150
------	------	-----	---	---	-----	----	-----	-------	------	------	------	-------

LATITUDE 60 38
LONGITUDE 132 25

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	5 150
-------------------------	--------------------------------	-------

JOHNSONS CROSSING	1975	DELC	D	2	YES	2	1200	17	1975	TA	600	17
	1975	DELC	D	2	YES	2	1800	30	1975	TA	600	30
LATITUDE 60 29												
LONGITUDE 133 18												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	47
-------------------------	--------------------------------	----

MAYO	1975	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1975	TA	4160	800
	1979	CUN	D	4	YES	6	1800	343	1979	BBC	4160	350
LATITUDE 63 31												
LONGITUDE 135 50												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	1 150
-------------------------	--------------------------------	-------

WHITEHORSE	1968	MDE	D	4	YES	12	514	4 088	1968	BREL	6900	3 920
	1968	MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1968	BREL	6900	5 150
LATITUDE 60 40	1970	MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1970	BREL	6900	5 150
LONGITUDE 135 00	1975	GM	D	2	YES	20	900	2 499	1975	EM	4160	2 500
	1975	GM	D	2	YES	20	900	2 499	1975	EM	4160	2 500
	1977	GM	D	2	YES	20	900	2 499	1977	EM	4160	2 500

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	21 720
-------------------------	--------------------------------	--------

30 587

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER			TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS			TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE	
										KW					KW
YUKON ELECTRICAL CO LTD															
BEAVER CREEK		1967	CAT	D	4	YES	12	1200	394	1967	COEL	2400	350		
		1969	CAT	D	4	YES	6	1200	246	1969	NOPO	2400	250		
LATITUDE	62 22	1970	CAT	D	4	YES	6	1800	238	1970	TA	2300	200		
LONGITUDE	140 52														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									800	
CARMACKS		1968	CAT	D	4	YES	12	1200	360	1968	COEL	2400	350		
LATITUDE	62 06														
LONGITUDE	136 19														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									350	
DESTRUCTION BAY		1962	CAT	D	4	YES	6	1200	183	1962	EM	2400	150		
		1966	CAT	D	4	YES	6	1200	250	1966	TA	2400	250		
LATITUDE	61 15	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	321	1975	GE	2400	300		
LONGITUDE	138 48														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									700	
HAINES JUNCTION		1958	VENG	D	4	NO	8	600	119	1958	COEL	2400	100		
		1963	CAT	D	4	YES	6	1200	183	1963	TA	2400	150		
LATITUDE	60 45														
LONGITUDE	137 30														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									250	
OLD CROW		1970	CAT	D	4	YES	6	1200	204	1970	EM	2400	200		
		1973	CAT	D	4	YES	6	1800	144	1973	KATO	2400	150		
LATITUDE	67 35	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	190	1974	KATO	2400	150		
LONGITUDE	139 50	1981	CAT	D	4	YES	8	1800	172	1981	KATO	2400	225		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									725	
PELLY RIVER CROSSING		1963	CAT	D	4	YES	6	1200	183	1963	TA	2400	150		
		1967	CAT	D	4	YES	6	1200	183	1967	TA	2300	150		
LATITUDE	62 50	1973	CAT	D	4	YES	6	1800	123	1973	TA	2400	100		
LONGITUDE	136 34	1970	CAT	D	4	YES	6	1800	238	1970	COEL	2400	200		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									600	
ROSS RIVER		1973	CAT	D	4	YES	8	1800	360	1973	KATO	2400	350		
LATITUDE	62 00														
LONGITUDE	132 27														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									350	
STEWART CROSSING		1958	UIW	D	4	NO	6	1200	119	1958	COEL	2400	100		
		1965	CAT	D	4	YES	4	1800	75	1965	CAT	2400	60		
LATITUDE	63 19	1970	CAT	D	4	YES	6	1800	112	1970	TA	2400	100		
LONGITUDE	139 26														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									260	
SWIFT RIVER		1967	CAT	D	4	NO	6	1200	142	1967	COEL	2400	100		
		1970	CAT	D	4	YES	4	1800	88	1970	COEL	2400	60		
LATITUDE	60 00	1976	CAT	D	4	YES	4	1800	101	1976	COEL	2400	85		
LONGITUDE	131 15														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									245	
TESLIN		1967	CAT	D	4	YES	6	1200	246	1967	TA	2400	250		
		1972	CAT	D	4	YES	12	1800	559	1972	KATO	2400	500		
LATITUDE	60 10	1973	CAT	D	4	YES	8	1800	360	1973	KATO	2400	350		
LONGITUDE	132 44														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 100	

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND

YEAR AND

MANUFACTURER

MANUFACTURER

ANNEE ET

ANNEE ET

FABRICANTS

FABRICANTS

TYPE

TYPE

CYCLE

CYCLE

SUPERCHARGED

SURALIMENTE

CYLINDERS

CYLINDRES

RPM

T/MN

CAPACITY

CAPACITE

VOLTS

VOLTS

CAPACITY

CAPACITE

KW

KW

WATSON LAKE	1967	CAT	D	4	YES	12	1200	604	1967	TA	2400	600
	1970	CAT	D	4	YES	12	1200	604	1970	TA	2400	600
LATITUDE 60 07	1974	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1974	TA	2400	300
LONGITUDE 128 48	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1974	TA	2400	800
	1976	CAT	D	4	YES	4	1200	832	1976	BBC	2400	800
	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	832	1978	BBC	2400	800

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

3 900

9 280

YUKON, TOTAL

39 867

NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST

ALBERTA POWER LTD

DORY POINT	1961	CAT	D	4	YES	4	1800	52	1961	CAT	240	40
	1968	CAT	D	4	YES	8	1200	242	1968	GE	2400	225
LATITUDE 61 16	1974	CAT	D	4	YES	4	1800	52	1974	CAT	220	40
LONGITUDE 117 32												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

305

PORT PROVIDENCE	1959	PAIM	D	4	NO	16	1200	548	1959	HOUC	2400	350
	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	561	1973	TA	2400	500
LATITUDE 61 21	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	500	1973	TA	2400	500
LONGITUDE 117 39												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 350

HAY RIVER	1959	CB	D	4	YES	8	750	671	1959	EE	4160	500
	1962	CB	S	4	YES	8	450	701	1962	EE	4160	650
LATITUDE 60 51	1966	CAT	D	4	YES	12	1200	179	1966	TA	2400	500
LONGITUDE 115 44	1970	CAT	D	4	YES	6	1200	530	1970	EM	2400	150
	1972	WAUM	D	4	YES	12	1200	1 308	1974	TA	4160	880
	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1972	KATO	4160	1 200
	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1974	TA	4160	880
	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1974	TA	2400	880
	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1975	GM	4160	2 750
	1978	WAUM	D	4	YES	16	1200	1 082	1978	KATO	4160	1 200

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

9 590

11 245

CANADA TUNGSTEN MINING CORP LTD

TUNGSTEN	1962	CAT	D	4	YES	12	1200	496	1962	EM	600	500
	1962	CAT	D	4	YES	12	1200	496	1962	EM	600	500
LATITUDE 63 00	1962	CAT	D	4	YES	12	1200	496	1962	EM	600	500
LONGITUDE 127 00	1971	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1971	EM	600	600
	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	832	1973	TA	4160	800
	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1974	CGE	600	600
	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1974	CGE	600	600
	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1975	TA	600	600
	1979	HSBI	D	4	YES	6	600	2 238	1979	BREL	4160	2 500
	1979	HSBI	D	4	YES	6	600	2 238	1979	BREL	4160	2 500
	1982	CAT	D	4	YES	12	1800	832	1982	MARA	4160	800

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

10 500

10 500

COMINCO LTD

ARSENIC PLANT	1981	DD	D	4	YES	8	1800	153	1981	BBC	600	115
---------------	------	----	---	---	-----	---	------	-----	------	-----	-----	-----

LATITUDE

LONGITUDE

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

115

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS

GENERATEURS PRINCIPAUX

	YEAR AND MANUFACTURER			TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER			VOLTS	CAPACITY						
	-		TYPE							CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES			T/MN	CAPACITE	-		VOLTS	CAPACITE
	ANNEE	ET FABRICANTS															ANNEE	ET FABRICANTS		
									KW					KW						
C-1 POWERHOUSE		1980	DD	D	2	YES	16	1800	619	1980	BBC	600	500							
		1980	DD	D	2	YES	16	1800	619	1980	BBC	600	500							
	LATITUDE	1980	DD	D	2	YES	16	1800	619	1980	BBC	600	500							
LONGITUDE																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 500						
ROBERTSON SHAFT		1975	CAT	D	4	YES	12	1800	597	1975	CGE	600	500							
LATITUDE	62 40																			
LONGITUDE	114 15																			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									500						
															2 115					
ECHO BAY MINES LTD																				
LUPIN MINE		1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	BBC	600	600							
		1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	BBC	600	600							
LATITUDE	65 46	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	BBC	600	600							
LONGITUDE	111 13	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	BBC	600	250							
		1982	DD	D	2	YES	8	1800	261	1982	BBC	600	250							
		1982	DD	D	2	YES	8	1800	261	1982	BBC	600	250							
		1982	CUEN	D	4	YES	6	1800	261	1982	BBC	600	300							
		1982	CAT	D	4	YES	6	1800	223	1982	BBC	600	230							
		1982	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1982	GM	2400	2 500							
		1982	RH	D	4	YES	12	720	2 222	1982	LA	4160	1 870							
		1982	RH	D	4	YES	12	720	2 222	1982	LA	4160	1 870							
		1982	RH	D	4	YES	12	720	2 222	1982	LA	4160	1 870							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									11 190						
															11 190					
NORTHERN CANADA POWER COMM																				
AKLAVIK		1975	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1975	TA	4160	500							
		1976	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1976	TA	4160	300							
LATITUDE	68 14	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1981	KATO	4160	500							
LONGITUDE	135 02																			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 300						
ARCTIC RED RIVER		1974	CUEN	D	4	NO	6	1200	100	1974	TA	550	50							
		1974	CUEN	D	4	NO	6	1800	100	1974	TA	550	150							
LATITUDE	66 00	1980	GM	D	2	NO	4	1800	60	1980	TA	550	80							
LONGITUDE	134 30																			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									280						
ARTIC BAY		1974	CUEN	D	4	YES	6	1800	186	1974	TA	600	175							
		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	224	1975	CGE	600	225							
LATITUDE	73 01	1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	149	1975	ONAN	600	100							
LONGITUDE	85 07	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1980	TA	600	400							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									900						
BAKER LAKE		1968	MDE	D	4	NO	6	600	215	1968	BREL	600	200							
		1969	LB	D	4	YES	8	900	746	1969	BREL	2400	700							
LATITUDE	64 15	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1973	KATO	4160	500							
LONGITUDE	95 45	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	962	1975	KATO	4160	800							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									2 200						
BROUGHTON ISLAND		1972	CAT	D	4	YES	6	1200	100	1972	KATO	600	150							
		1973	CAT	D	4	YES	6	1200	100	1973	KATO	600	150							
LATITUDE	66 10	1978	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1975	BBC	600	300							
LONGITUDE	56 25																			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									600						

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES									MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX				
		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE	
											KW	KW	
CAMBRIDGE BAY		1967	LB	D	4	YES	8	600	358	1967	TA	4180	350
		1967	LB	D	4	YES	8	600	358	1972	TA	4160	375
LATITUDE	69 07	1972	LB	D	4	YES	8	600	500	1972	BREL	4160	560
LONGITUDE	105 03	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	700	1973	CGE	4160	720
		1974	CAT	D	4	YES	16	1200	700	1973	CGE	4160	720
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 725
CAPE DORSET		1973	CAT	D	4	NO	8	1200	298	1973	KATO	4160	300
		1975	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1975	TA	4160	600
LATITUDE	64 40	1980	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1980	BBC	4160	500
LONGITUDE	76 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 400
CHESTERFIELD INLET		1968	CAT	D	4	YES	8	1800	195	1968	CGE	575	150
		1968	CAT	D	4	YES	8	1800	195	1968	CGE	600	200
LATITUDE	63 30	1972	CAT	D	4	YES	8	1200	325	1972	KATO	600	300
LONGITUDE	90 40												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								650
CLYDE		1973	CAT	D	4	YES	6	1200	232	1973	CGE	600	300
		1978	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1976	CGE	600	500
LATITUDE	70 30	1981	CAT	D	4	YES	6	1200	716	1976	BBC	600	300
LONGITUDE	68 30												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 100
COPPERMINE		1967	LIST	D	4	NO	6	600	269	1967	GE	4160	200
		1967	LIST	D	4	NO	6	600	269	1967	GE	4160	200
LATITUDE	67 49	1967	LIST	D	4	NO	6	600	269	1967	GE	4160	200
LONGITUDE	115 06	1972	LB	D	4	YES	8	600	373	1972	TA	4160	375
		1976	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1976	TA	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 575
CORAL HARBOUR		1973	CAT	D	4	YES	8	1200	298	1973	CGE	4160	300
		1974	CAT	D	4	YES	8	900	250	1974	KATO	4160	200
LATITUDE	64 35	1974	CAT	D	4	YES	6	900	250	1974	KATO	4160	250
LONGITUDE	83 40	1974	CAT	D	4	YES	6	900	250	1974	KATO	4160	250
		1976	CAT	D	4	YES	6	1200	201	1974	KATO	4160	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 250
ESKIMO POINT		1972	CAT	D	4	YES	8	1200	298	1972	KATO	4160	300
		1973	CAT	D	4	YES	8	1200	298	1973	KATO	4160	300
LATITUDE	60 40	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1975	TA	4160	600
LONGITUDE	94 15	1980	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1980	BBC	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 800
FORT FRANKLIN		1971	CUEN	D	4	NO	6	1800	126	1971	ONAN	600	100
		1971	CUEN	D	4	NO	6	1200	336	1971	TA	600	200
LATITUDE	65 25	1972	CAT	D	4	YES	8	1200	325	1972	KATO	600	300
LONGITUDE	123 50	1979	CAT	D	4	YES	8	1200	325	1979	KATO	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								900
FORT GOOD HOPE		1969	DORM	D	4	YES	6	1200	201	1969	TA	4160	150
		1971	CAT	D	4	YES	8	1200	325	1971	KATO	4160	300
LATITUDE	66 20	1974	CAT	D	4	YES	8	1800	179	1974	CGE	2400	300
LONGITUDE	128 40												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								750
FORT LIARD		1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	213	1975	TA	600	150
		1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	149	1975	ONAN	600	125
LATITUDE	60 10	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	194	1982	TA	600	175
LONGITUDE	124 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								450

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES									MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX												
YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS			TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS			VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE								
KW																					
PORT MCPHERSON									1974	TA	4160			375							
									1974	TA	4160			375							
LATITUDE 67 26									1974	KATO	4160			600							
LONGITUDE 134 53																					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					1 350							
PORT NORMAN									1972	TA	600			200							
									1977	GM	600			300							
LATITUDE 65 00									1979	TA	600			300							
LONGITUDE 125 00																					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					800							
PORT RESOLUTION									1960	EE	4160			150							
									1968	GE	4160			200							
LATITUDE 61 11									1976	TA	4160			400							
LONGITUDE 113 41																					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					750							
PORT SIMPSON									1962	CGE	4160			600							
									1973	RH	4160			1 000							
LATITUDE 61 52									1975	RH	4160			1 800							
LONGITUDE 121 20									1975	MLW	4160			2 000							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					5 400							
PORT SMITH									1975	MLW	4160			2 000							
									1977	MLW	4160			1 500							
LATITUDE 60 00																					
LONGITUDE 111 53																					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					3 500							
PROBISHER BAY									1964	MDE	4160			1 000							
									1969	MDE	4160			2 585							
LATITUDE 63 44									1970	MDE	4160			3 920							
LONGITUDE 68 28									1976	GM	4160			2 500							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					10 005							
GJOA HAVEN									1971	CAT	600			150							
									1976	CAT	4160			300							
LATITUDE 67 50									1979	TA	4160			300							
LONGITUDE 96 00																					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					750							
GRISE FIORD									1975	CUEN	600			175							
									1976	CUEN	600			150							
LATITUDE 37 10									1981	CAT	600			200							
LONGITUDE 87 00																					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					525							
HALL BEACH									1977	CAT	600			300							
									1982	CAT	600			300							
LATITUDE 62 00									1982	CAT	600			200							
LONGITUDE 73 00																					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					800							
HOLMAN ISLAND									1972	CAT	600			150							
									1975	CUEN	600			175							
LATITUDE 70 50									1979	CAT	600			300							
LONGITUDE 115 00																					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					625							

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER				CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER			VOLTS	CAPACITY					
		- ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	CYCLE						SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN			CAPACITE	- ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
										KW					KW					
IGLOOLIK		1973	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1973	GE	4160	300							
LATITUDE 67 00		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1975	TA	4160	300							
LONGITUDE 81 00		1976	CAT	D	4	YES	12	1200	649	1976	KATO	4160	600							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 200						
INUUVIK		1963	MDE	D	4	YES	6	400	1 074	1963	CGE	4160	1 000							
LATITUDE 68 21		1970	MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1970	BREL	4160	5 180							
LONGITUDE 134 43		1973	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1973	CGE	4160	720							
		1975	GM	D	2	YES	20	900	2 134	1975	EM	4160	2 500							
		1975	GM	D	2	YES	20	900	2 134	1975	EM	4160	2 500							
		1975	MDE	D	4	YES	8	450	2 080	1975	BREL	4160	2 080							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									13 980						
JEAN MARIE RIVER		1973	GM	D	2	NO	4	1200	40	1973	DELC	240	40							
LATITUDE 61 00		1979	GM	D	2	NO	4	1200	30	1979	DELC	240	21							
LONGITUDE 120 45																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									61						
LAC LA MARTE		1975	GM	D	2	YES	4	1800	67	1975	TA	600	80							
LATITUDE 63 08		1979	CAT	D	2	YES	6	1200	63	1979	TA	600	80							
LONGITUDE 117 16		1981	CAT	D	4	YES	6	1200	149	1981	KATO	600	150							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									310						
LAKE HARBOUR		1973	CAT	D	4	YES	6	1200	209	1973	CGE	600	150							
LATITUDE 62 00		1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	175							
LONGITUDE 70 00		1978	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1976	BARB	600	300							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									625						
NAHANNI BUTTE		1973	GM	D	2	NO	4	1800	26	1973	DELC	120	21							
LATITUDE 60 45		1975	GM	D	2	NO	4	1800	107	1975	DELC	120	40							
LONGITUDE 124 00		1975	GM	D	2	NO	4	1800	107	1975	DELC	120	40							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									101						
NORMAN WELLS		1970	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1970	KATO	4160	500							
LATITUDE 65 20		1970	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1970	CAC	4160	720							
LONGITUDE 127 02		1972	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1972	CGE	4160	700							
		1980	CUEN	D	4	YES	12	1800	597	1980	BBC	600	655							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									2 575						
PANGNIRTUNG		1972	CAT	D	4	YES	8	1200	298	1972	CAC	600	300							
LATITUDE 65 00		1973	CAT	D	4	YES	6	1200	354	1973	TA	600	300							
LONGITUDE 66 00		1976	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1976	TA	4160	600							
		1981	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1981	BBC	4160	600							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 800						
PAULATUK		1970	GM	D	2	YES	4	1800	63	1970	DELC	600	80							
LATITUDE 69 49		1979	CAT	D	2	YES	4	1800	149	1979	KATO	600	150							
LONGITUDE 123 59		1980	CAT	D	2	YES	4	1800	149	1980	DELC	600	150							
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE															

PRIME MOVERS

MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER			TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER			VOLTS	CAPACITY						
		-		TYPE							CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES			T/MN	CAPACITE	-		VOLTS	CAPACITE
		ANNEE ET FABRICANTS																ANNEE ET FABRICANTS			
										KW				KW							
PINE POINT		1970	MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1970	BREL	4160	5 180								
		1978	RH	D	4	YES	16	900	2 499	1978	GEE	4160	2 500								
LATITUDE	60 13	1978	RH	D	4	YES	16	900	2 499	1978	GEE	4160	2 500								
LONGITUDE	110 52	1978	RH	D	4	YES	16	900	2 499	1978	GEE	4160	2 500								
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									12 680							
POND INLET		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1975	TA	4160	300								
		1976	COEN	D	4	YES	12	1800	500	1976	BBC	600	400								
LATITUDE	72 41	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	448	1979	TA	4160	600								
LONGITUDE	78 00																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 300							
RAE LAKES		1975	GM	D	2	YES	4	1200	40	1975	DELC	1240	40								
		1975	GM	D	2	YES	4	1200	40	1975	DELC	1240	40								
LATITUDE	64 10	1981	GM	D	2	YES	4	1800	82	1981	BBC	240	80								
LONGITUDE	117 20																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									160							
HANKIN INLET		1973	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1973	CGE	4160	700								
		1973	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1973	CGE	4160	700								
LATITUDE	63 00	1975	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1975	CAC	4160	720								
LONGITUDE	92 50	1978	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1976	KATO	4160	600								
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									2 720							
REPULSE BAY		1972	CAT	D	4	YES	8	1200	149	1972	KATO	600	115								
		1973	CAT	D	4	YES	8	1200	149	1973	KATO	600	150								
LATITUDE	65 50	1976	CAT	D	4	NO	6	1200	354	1976	BBC	600	300								
LONGITUDE	85 50																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									565							
RESOLUTE BAY		1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	906	1976	KATO	2400	850								
		1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	906	1976	TA	2400	900								
LATITUDE	74 42	1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	906	1976	TA	2400	900								
LONGITUDE	94 54	1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	906	1976	BBC	2400	900								
		1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	906	1976	BBC	2400	900								
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									4 450							
SACHS HARBOUR		1972	CAT	D	4	YES	8	1800	100	1972	TA	600	100								
		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	354	1975	TA	600	300								
LATITUDE	72 00	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	354	1976	TA	600	300								
LONGITUDE	125 00																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									700							
SNOWDRIFT		1970	GM	D	2	YES	4	1800	81	1970	TA	600	80								
		1976	GM	D	2	YES	4	1800	201	1976	DELC	600	200								
LATITUDE	62 24	1980	CAT	D	4	YES	8	1200	149	1980	KATO	600	150								
LONGITUDE	110 24																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									430							
SPENCE BAY		1971	CAT	D	4	YES	6	1200	175	1971	KATO	600	150								
		1973	CAT	D	4	YES	6	1200	354	1973	CGE	4160	300								
LATITUDE	69 30	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	175	1975	KATO	600	150								
LONGITUDE	94 00	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	354	1976	KATO	4160	300								
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									900							
TUKTOYAKTUK		1971	CAT	D	4	YES	6	1200	325	1971	CGE	600	300								
		1974	CAT	D	4	YES	16	1200	800	1974	CGE	4160	800								
LATITUDE	69 30	1980	CAT	D	4	YES	12	1200	597	1980	CGE	4160	600								
LONGITUDE	133 00																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 700							

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES									MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX						
		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	TYPE		CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE		
									KW					KW	
WHALE COVE		1972	CAT	D	4	YES	8	1200	149	1972	CAT	600	150		
		1976	CUEN	D	4	YES	6	1800	213	1976	VS	600	200		
LATITUDE	62 50	1981	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1981	TA	600	300		
LONGITUDE	94 00														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					650	
WRIGLEY		1973	GM	D	4	NO	4	1200	86	1973	TA	240	75		
		1975	GM	D	2	YES	6	1800	160	1975	TA	600	150		
LATITUDE	62 10	1975	GM	D	2	YES	8	1800	213	1975	TA	600	200		
LONGITUDE	124 10														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					425	
YELLOWKNIFE		1969	MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1969	BREL	4 160	5 150		
		1973	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1973	TA	4 160	800		
LATITUDE	62 27	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1973	TA	4 160	800		
LONGITUDE	114 22	1974	GM	D	2	YES	20	900	2 134	1974	EM	4 160	2 500		
		1974	GM	D	2	YES	20	900	2 134	1974	EM	4 160	2 500		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					11 750	
														103 227	
														NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	138 277
														CANADA, TOTAL	639 911

Gas Turbine

Turbine à gaz

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES
-
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER
-
ANNEE ET
FABRICANTS

CYCLE
-
CYCLE

INLET
TEMPERATURE
-
TEMPERATURE
D'ADMISSION

C

PRESSURE
RATIO
-
RAPPORT
DE PRESSION

SHAFTS
-
ARBRES

CAPACITY
-
CAPACITE
-18 C 30 C
KW KW

YEAR AND
MANUFACTURER
-
ANNEE ET
FABRICANTS

VOLTS
-
VOLTS

CAPACITY
-
CAPACITE
KW

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE

NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO

HARDWOODS	1977	RRAM	S	1092	14.0/1	1	22 025	26 875	1977	BREL	13800	54 000
LATITUDE	47 32			1092	14.0/1	1	22 025	26 875				
LONGITUDE	52 51											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 54 000

HOLYROOD	1966	RRAM	S	1092	10.0/1	1	12 346	12 147	1966	AEI	13800	14 150
LATITUDE	47 27											
LONGITUDE	53 06											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 14 150

STEPHENVILLE	1976	RRAM	S	1092	14.0/1	1	22 025	26 875	1976	BREL	13800	54 000
LATITUDE	48 33			1092	14.0/1	1	22 025	26 875				
LONGITUDE	58 35											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 54 000

122 150

NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD

GREENHILL	1976	RRAM	S	793	10.0/1	1	28 938	26 875	1975	BREL	13800	26 800
LATITUDE	47 05											
LONGITUDE	55 46											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 26 800

MOBILE UNIT	1974	OREN	S	788	5.0/1	1	7 407	7 837	1974	EM	4160	7 290
LATITUDE	00 00											
LONGITUDE	00 00											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 7 290

SALT POND	1968	RRAM	S	500	17.0/1	1	15 309	13 975	1968	AEI	13800	14 150
LATITUDE	47 10											
LONGITUDE	55 13											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 14 150

48 240

NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE

170 390

PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

MARITIME ELECTRIC CO LTD

BORDEN	1971	EE	S	927	10.0/1	2	14 321	14 512	1971	EE	13800	14 850
	1973	JBE	S	760	9.0/1	1	24 691	25 370	1973	JBE	13800	26 000
LATITUDE	46 15											
LONGITUDE	63 42											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 40 850

40 850

PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

40 850

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES
-
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE - CYCLE	INLET TEMPERATURE - TEMPERATURE D'ADMISSION	PRESSURE RATIO - RAPPORT DE PRESSION	SHAFTS - ARBRES	CAPACITY - CAPACITE -18 C 30 C	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
		C			KW KW			KW

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

NOVA SCOTIA POWER CORP

BURNSIDE	1976	PWW	S	649	3.0/1	3	34 568	32 250	1976	BREL	13800	30 000
	1976	PWW	S	649	3.0/1	3	34 568	32 250	1976	BREL	13800	30 000
LATITUDE 44 41	1976	PWW	S	649	3.0/1	3	34 568	32 250	1976	BREL	13800	30 000
LONGITUDE 63 35	1976	PWW	S	649	3.0/1	3	34 568	32 250	1976	BREL	13800	30 000

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 120 000

TUSKET 1971 UIW S 732 2.5/1 3 27 160 23 650 1971 BREL 13800 25 000

LATITUDE 43 40
LONGITUDE 66 00

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 25 000

VICTORIA JUNCTION	1975	PWW	S	649	3.0/1	3	34 568	32 250	1975	BREL	13800	30 000
	1976	PWW	S	649	3.0/1	3	34 568	32 250	1976	BREL	13800	30 000
LATITUDE 46 09												
LONGITUDE 60 11												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 60 000

205 000

NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE 205 000

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM

MONCTON 1971 PW S 638 2.9/1 3 26 667 21 500 1971 BREL 13800 23 375

LATITUDE 46 10
LONGITUDE 64 50

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 23 375

23 375

NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK 23 375

QUEBEC

HYDRO QUEBEC

CADILLAC	1976	CWES	S	741	1.1/1	2	52 681	48 375	1976	BREL	13800	54 000
	1977	CWES	S	741	1.1/1	2	52 681	48 375	1977	BREL	13800	54 000
LATITUDE 48 14	1977	CWES	S	741	1.1/1	2	52 681	48 375	1977	BREL	13800	54 000
LONGITUDE 78 23												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 162 000

CITIERE	1979	PW	R	9	1.4/1	2	70 202	56 437	1979	BBC	13800	50 220
	1979	PW	R	9	1.4/1	2	70 202	56 437	1979	BBC	13800	50 220
LATITUDE 45 24	1979	PW	R	9	1.4/1	2	70 202	56 437	1979	BBC	13800	50 220
LONGITUDE 73 26	1980	PW	R	9	13.8/1	2	70 202	56 437	1980	BBC	13800	50 220

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 200 880

362 880

QUEBEC, TOTAL 362 880

YEAR AND MANUFACTURER	CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSION	ARBRES	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
		C			- 10 C 30 C			
					KW KW			KW

ONTARIO

DOW CHEMICAL OF CANADA LTD

[illegible]

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	181 050
		181 050

ONTARIO HYDRO

A W MANBY	1966	CWES	S	816	6.9/1	1	19 259	15 319	1966	CWES	13800	16 320
	1966	CWES	S	816	6.9/1	1	19 259	15 319	1966	CWES	13800	16 320
LATITUDE 43 38	1966	CWES	S	816	6.9/1	1	19 259	15 319	1966	CWES	13800	16 320
LONGITUDE 79 32	1966	CWES	S	816	6.9/1	1	19 259	15 319	1966	CWES	13800	16 320

PRINCIPAL FUEL - PLANT MOTHBALLED COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CENTRALE DE RESERVE 65 280

BRUCE "A"	1974	GEE	S	593	10.3/1	2	14 025	11 825	1974	EE	13800	12 160	
	1974	GEE	S	593	10.3/1	2	14 025	11 825	1974	EE	13800	12 160	
LATITUDE	44 25	1975	GEE	S	593	10.3/1	2	14 025	11 825	1975	EE	13800	12 160
LONGITUDE	81 33	1976	GEE	S	593	10.3/1	2	14 025	11 825	1976	EE	13800	12 160

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER	48 640
---------------------------------	--------------------------------------	--------

[illegible]

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER	33 000
---------------------------------	--------------------------------------	--------

DETEILER		1967	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1967	CWES	13800	16 320
		1967	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1967	CWES	13800	16 320
LATITUDE	43 43	1968	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1968	CWES	13800	16 320
LONGITUDE	80 33	1968	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1968	CWES	13800	16 320

PRINCIPAL FUEL - PLANT MOTHBALLED COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CENTRALE DE RESERVE 65 280

[illegible]

PRINCIPAL FUEL - PLANT MOTHBALLED	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CENTRALE DE RESERVE	7 500
-----------------------------------	---	-------

[illegible]

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER	22 500
---------------------------------	--------------------------------------	--------

[illegible]

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER	22 500
---------------------------------	--------------------------------------	--------

[illegible]

PRINCIPAL FUEL - PLANT MOTHBALLED	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CENTRALE DE RESERVE	5 000
-----------------------------------	---	-------

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES										MAIN GENERATORS			
TURBINES PRINCIPALES										GENERATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER		CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS						TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSION	ARBRES	CAPACITE			ANNEE ET FABRICANTS	
									-18 C	30 C			
							KW	KW				KW	
NANTICOKE		1971	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1971	BREL	4160	7 500
		1971	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1971	BREL	4160	7 500
LATITUDE	43 34	1971	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1971	BREL	4160	7 500
LONGITUDE	79 33												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER			22 500
PICKERING A		1970	OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1970	BREL	4160	7 500
		1970	OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1970	BREL	4160	7 500
LATITUDE	43 50	1970	OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1970	BREL	4160	7 500
LONGITUDE	79 02	1972	OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1972	BREL	4160	7 500
		1972	OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1972	BREL	4160	7 500
		1973	OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1973	BREL	4160	7 500
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER			45 000
PICKERING B		1982	OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1982	BREL	4160	7 500
		1982	OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1982	BREL	4160	7 500
LATITUDE	43 50	1982	OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1982	BREL	4160	7 500
LONGITUDE	79 33	1982	SOCE	S	610	9.2/1	1	3 259	2 741	1982	BBC	4160	2 500
		1982	SOCE	S	610	9.2/1	1	3 259	2 741	1982	BBC	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER			27 500
RICHARD L HEARN		1967	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967	BREL	4160	7 500
		1967	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967	BREL	4160	7 500
LATITUDE	43 39	1967	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967	BREL	4160	7 500
LONGITUDE	79 20												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER			22 500
SARNIA-SCOTT		1966	CGE	S	761	6.0/1	1	14 123	13 115	1966	CGE	13800	15 000
		1966	CGE	S	761	6.0/1	1	14 123	13 115	1966	CGE	13800	15 000
LATITUDE	42 56	1966	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 318	1966	CWES	13800	16 320
LONGITUDE	82 26	1966	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 318	1966	CWES	13800	16 320
PRINCIPAL FUEL - PLANT MOTHBALLED										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CENTRALE DE RESERVE			62 640
THUNDER BAY		1968	AEI	S	629	10.0/1	2	14 439	11 825	1968	AEI	4160	14 150
		1968	AEI	S	629	10.0/1	2	14 439	11 825	1968	AEI	4160	14 150
LATITUDE	48 22												
LONGITUDE	89 13												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER			28 300
													478 140
													659 190
										ONTARIO, TOTAL			
MANITOBA													

MANITOBA HYDRO													
SELKIRK		1967	PW	S	571	2.4/1	2	12 109	10 212	1967	BBC	4160	11 900
		1968	PW	S	571	2.4/1	2	12 109	10 212	1968	BBC	4160	11 900
LATITUDE	50 09												
LONGITUDE	96 52												
PRINCIPAL FUEL - AVIATION TURBO FUEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CARBUREACTEUR			23 800
													23 800
										MANITOBA, TOTAL			23 800

YEAR AND MANUFACTURER	CYCLE
ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE

INLET	PRESSURE	
TEMPERATURE	RATIO	SHAFTS
-	-	-
TEMPERATURE	RAPPORT	ARBRES
D'ADMISSION	DE PRESSION	

CAPACITY
-
CAPACITE

-18 C	30 C
KW	KW

YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE

SASKATCHEWAN

SASKATCHEWAN POWER CORP

[illegible]

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	68 400
------------------------------	-------------------------------------	--------

SUCCESS		1967 PW S	621	2.7/1	2	14 815	10 212	1967 SGE	13800	11 840
		1967 PW S	621	2.7/1	2	14 815	10 212	1967 SGE	13800	11 840
LATITUDE	50 26	1968 PW S	621	2.7/1	2	14 815	10 212	1968 SGE	13800	11 840
LONGITUDE	108 17									

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	35 520
------------------------------	-------------------------------------	--------

103 920

SASKATCHEWAN, TOTAL

103 920

ALBERTA

A E C POWER LTD

[illegible]

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	56 000
------------------------------	-------------------------------------	--------

56 000

ALBERTA POWER LTD

PORT MCMURRAY		1975	ALSN	S		954		9.0/1	1		3 388	2 784	1975	IE	4 160	3 300
LATITUDE	56 44															
LONGITUDE	111 23															

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	3 300
------------------------------	-------------------------------------	-------

[illegible]

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	3 300
------------------------------	-------------------------------------	-------

[illegible]

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	73 900
------------------------------	-------------------------------------	--------

SIMONETTE		1966	BBC	S	732	6.0/1	1	19 753	15 910	1966	BBC	14 400	18 800
LATITUDE	54 27												
LONGITUDE	118 17												

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	18 800
------------------------------	-------------------------------------	--------

[illegible]

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	17 500
------------------------------	-------------------------------------	--------

116 800

TURBINE A GAZ

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER	CYCLE
-	-
ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE

INLET	PRESSURE	
TEMPERATURE	RATIO	SHAFTS
-	-	-
TEMPERATURE	RAPPORT	ARBRES
D'ADMISSION	DE PRESSION	

CAPACITY
-
CAPACITE

-18 C	30 C
KW	KW

YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
		KW

DOW CHEMICAL CANADA INC

POWER PLANT	1979	GE	C	1054	10.0/1	1	75 061	64 500	1979	GE	14400	99 500
	1979	GE	C	1054	10.0/1	1	75 061	64 500	1979	GE	14400	99 500
LATITUDE	53 43											
LONGITUDE	113 13											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								199 000
												199 000

EDMONTON POWER

ROSSDALE		1958	BBC	S	621	16.0/1	2	29 629	21 500	1958	BBC	13800	30 000
LATITUDE	53 35	1959	BBC	S	621	16.0/1	2	29 629	21 500	1959	BBC	13800	30 000
LONGITUDE	113 28												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL							60 000	
													60 000

MEDICINE HAT CITY OF

MEDICINE HAT	1975	WEST	S	788	6.9/1	1	19 259	16 050	1975	WEST	13800	19 500
	1979	WEST	C	17			42 469	29 025	1979	WEST	13800	35 000
LATITUDE 50 03	1979	WEST	C	17			42 469	29 025	1979	WEST	13800	35 000
LONGITUDE 110 40												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								89 500
												89 500

SHERITT-GORDON MINES LTD

PORT SASKATCHEWAN	1981	SOCE	S	649	10.0/1	1	3 259	2 902	1981	IE	4160	2 800
LATITUDE	53 43											
LONGITUDE	113 13											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL							2 800	
												2 800

ALBERTA, TOTAL

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE

BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH

PORT NELSON		1966	OREN	S	760	3.4/1	2	6 420	5 375	1966	GE	12500	5 000
		1975	DD	S	971	8.5/1	1	3 160	2 795	1975	EM	2400	3 000
LATITUDE	58 48												
LONGITUDE	122 43												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								8 000

GEORGIA		1958	CGE	S	938	8.0/1	1	23 467	17 737	1958	CGE	13800	19 750
		1958	CGE	S	938	8.0/1	1	23 467	17 737	1958	CGE	13800	19 750
LATITUDE	48 55	1959	CGE	S	938	8.0/1	1	22 293	16 340	1959	CGE	13800	18 000
LONGITUDE	123 43	1959	CGE	S	938	8.0/1	1	22 293	16 340	1959	CGE	13800	18 000

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	75 500
-------------------------	--------------------------------	--------

[illegible]

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER	5 000
---------------------------------	--------------------------------------	-------

MAIN TURBINES
-
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER		CYCLE	INLET	PRESSURE	SHAFTS	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
		-			TEMPERATURE	RATIO		ARBRES	-		-		VOLTS	-
		ANNEE ET FABRICANTS			TEMPERATURE	RAPPORT		DE PRESSION	CAPACITE		ANNEE ET FABRICANTS			CAPACITE
					D'ADMISSION			-18 C	30 C					
					C			KW	KW				KW	
KEOGH		1974	CWES	S	954	8.0/1	3	40 000	35 475	1973	BREL	13800	40 500	
LATITUDE 50 43		1978	CWES	S	1088	10.0/1	3	55 111	49 450	1978	BREL	13800	59 200	
LONGITUDE 127 29														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								99 700	
PORT MANN		1959	BBC	S	649	15.0/1	2	28 247	22 575	1959	BBC	13800	25 000	
		1959	BBC	S	649	15.0/1	2	28 247	22 575	1959	BBC	13800	25 000	
LATITUDE 49 18		1959	BBC	S	649	15.0/1	2	28 247	22 575	1959	BBC	13800	25 000	
LONGITUDE 122 49		1959	BBC	S	649	15.0/1	2	28 247	22 575	1959	BBC	13800	25 000	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								100 000	
PRINCE RUPERT		1973	PW	S	1038	2.9/1	3	33 185	28 111	1973	BREL	13800	23 000	
		1975	PW	S	1038	2.9/1	3	33 185	28 111	1975	BREL	13800	23 000	
LATITUDE 54 19														
LONGITUDE 130 19														
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								46 000	
REVELSTOKE		1967	OREN	S	760	3.4/1	2	7 407	5 375	1967	BREL	4160	5 000	
LATITUDE 50 59														
LONGITUDE 118 12														
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER								5 000	
													339 200	
													339 200	
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE													339 200	
CANADA, TOTAL													2 452 700	

SELECTED PUBLICATIONS

Reports published by the Manufacturing and Primary Industries Division dealing with Electric Power.

Catalogue

Annual

- 57-202 Electric Power Statistics, Volume II - Annual Statistics, Bil.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service, Bil.
- 57-204 Electric Power Statistics, Volume I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load, Bil.
- 57-206 Electric Power Statistics, Volume III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment as of December 31, Bil.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics, Bil.

Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

PUBLICATIONS CONNEXES

Publications de la Division des industries manufacturières et primaires traitant de l'énergie électrique.

Catalogue

Annuelle

- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, volume II - Statistique annuelles, Bil.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, volume I - Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, volume III - Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre, Bil.

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique, Bil.

Bil. - Bilingue

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Electric power statistics

Volume III

1983

Statistique de l'énergie électrique

Volume III

1983



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries
Division
Energy Section

Electric power statistics

Volume III

Inventory of prime mover
and electric generating equipment
as of December 31, 1983

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1984

October 1984
5-3301-520

Price: Canada, \$8.85
Other Countries, \$10.60

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

Statistique Canada

Division des industries manufacturières
et primaires
Section de l'énergie

Statistique de l'énergie électrique

Volume III

Inventaire des moteurs primaires
et des générateurs électriques
au 31 décembre 1983

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1984

Octobre 1984
5-3301-520

Prix: Canada, \$8.85
Autres pays, \$10.60

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Dave Madsen**, Subject Matter Officer
- **André Lefebvre**, Operations Officer

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Dave Madsen**, agent spécialisé
- **André Lefebvre**, agent des opérations

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Review of Survey Results	7
Heading Explanations and Notes	11
Codes	12
Summary of Electric Generating Capacity	14
List of Plants with a Generating Capacity of 100 000 kW or More	16
Hydro	21
Steam	69
Internal Combustion	93
Gas Turbine	125
Selected Publications	

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Revue des résultats de l'enquête	7
Explication des titres et des notes	11
Codes	12
Sommaire de la capacité des générateurs électriques	14
Liste des centrales ayant une puissance génératrice de 100 000 kW ou plus	16
Hydro-électriques	21
Thermiques à vapeur	69
Combustion interne	93
Turbine à gaz	125
Publications connexes	

INTRODUCTION

The survey for this publication was conducted by Statistics Canada with the co-operation of the Canadian Electrical Association and various federal government departments. It endeavours to provide a detailed listing of prime movers and generating equipment installed as of December 31, 1983. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 kW and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service.

Plants operated by each utility or company are listed alphabetically while the components therein (e.g., prime mover, generators, etc.) are listed in their chronological sequence. Thus any line of data read across the page may not relate to a single operating entity. This is particularly true of the section on steam equipment.

Between the two World Wars, three editions of a "Directory of Central Electric Stations" were produced by the Dominion Water Power and Reclamation Service of the Department of the Interior in collaboration with the Dominion Bureau of Statistics. In this directory, both the equipment and the service provided by electric utilities and companies which sold part of their generation were described in considerable detail but no information was provided on industrial plants which produced electric energy solely for own use. Also, no information was obtain from plants located in what is now the province of Newfoundland. The last of these directories was published in 1928, although a supplement was issued in 1936.

In 1937, the Dominion Bureau of Statistics produced a mimeographed list of "Power Plants of Large Central Electric Stations". This list grouped hydro and thermal plants by province and company showing their total horsepower capacity and precise geographic location.

Previous reports titled **Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment** were published for 1958, 1961, 1966 and 1969. Beginning with the 1971 edition, this report is published on an annual basis.

L'enquête qui a servi à cette publication a été effectuée par Statistique Canada avec la collaboration de l'Association canadienne de l'électricité et divers ministères fédéraux. On s'applique à fournir une liste détaillée des moteurs primaires et des générateurs électriques installés au 31 décembre 1983. La couverture de l'enquête se limite aux services d'utilité et aux sociétés ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 kW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement au profit des centrales génératrices.

Les centrales exploitées par les divers services d'utilité et les diverses sociétés figurent dans l'ordre alphabétique, alors que leurs composantes (moteurs primaires, générateurs, etc.) figurent en ordre chronologique. Conséquemment, les statistiques tirées d'une ligne dans une page de cette publication ne sont pas nécessairement reliées à la même unité de production. Ceci vaut particulièrement pour la section sur l'équipement des centrales thermique à vapeur.

Entre les deux guerres mondiales, trois éditions d'un "Répertoire des centrales électriques" ont été publiées par le service fédéral responsable de l'énergie hydro-électrique au ministère de l'Intérieur, en collaboration avec le Bureau fédéral de la statistique. Ce répertoire décrivait d'une manière très détaillée le matériel des services d'utilité et des compagnies qui vendaient une partie de l'énergie qu'elles produisaient, de même que les services assurés par ces entreprises. Cependant il ne comportait aucun renseignement au sujet des centrales industrielles qui produisaient de l'électricité pour leur usage exclusif. Aucun renseignement ne parvenait de ce qui est devenu la province de Terre-Neuve. Le dernier de ces répertoires a paru en 1928, bien qu'un supplément a été publié en 1936.

En 1937, le Bureau fédéral de la statistique a établi une liste polycopiée qui énumérait les "usines productrices des grandes centrales électriques". Cette liste groupait les centrales hydro-électriques et thermiques par province et par société, et indiquait leur capacité totale de production en cheval vapeur ainsi que leur emplacement exact.

Auparavant, sous le titre **Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment** des publications hors série ont paru en 1958, 1961, 1966 et 1969. Commencant avec l'édition de 1971, ce rapport est publié à chaque année.

REVIEW OF SURVEY RESULTS

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1983 was 89 527 305 kW, an increase of 4.6% over the 85 546 982 kW recorded a year earlier.

En date du 31 décembre 1983, la puissance génératrice installée au Canada totalisait 89 527 305 kW, soit 4.6% de plus que les 85 546 982 kW enregistrés un an auparavant.

Changes Involving Generating Capacity were as Follows

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit

Hydro				kW
Newfoundland - Terre-Neuve	NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO. LTD.	Lawn	Capacity change - Changement de capacité	+408
		Lookout	Capacity change - Changement de capacité	-130
		Morris	New plant - Nouvelle centrale	+1 091
		Topsail	Capacity change - Changement de capacité	+1 080
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	NOVA SCOTIA POWER CORP.	Fourth Lake	New plant - Nouvelle centrale	+3 000
		Gisborne	New plant - Nouvelle centrale	+3 500
		Sandy Lake	Correction	-800
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	EDMUNDSTON CORP. OF NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM.	Green River	Correction	+100
		Milltown	Capacity change - Changement de capacité	+300
Québec	CIE DE PAPIER ROLLAND LTÉE E.B. EDDY FOREST PRODUCTS LTD. QUEBEC HYDRO	Mont Rolland	Plant closed - Centrale fermée	-160
		Chaudière Falls	Capacity change - Changement de capacité	+500
		Beauharnois	Capacity change - Changement de capacité	-120 000
		Chats Falls	Capacity change - Changement de capacité	-6 700
		L G 3	Capacity change - Changement de capacité	+1 344 000
		Paugan	Capacity change - Changement de capacité	+6 875
		Shawinigan #3	Capacity change - Changement de capacité	+7 300
		Trenche	Capacity change - Changement de capacité	+2 300
Ontario	BRACEBRIDGE HYDRO	Wilson Falls	Capacity change - Changement de capacité	-40
British Columbia - Colombie-Britannique	BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH.	Shawatlans	Plant closed - Centrale fermée	-1 320
Yukon	NORTHERN CANADA POWER COMM.	White Horse Rapids	Capacity change - Changement de capacité	+23 600
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	NORTHERN CANADA POWER COMM.	Snare Forks	Correction	+1 600
TOTAL				+1 266 504

Steam - Vapeur				kW
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	NOVA SCOTIA POWER CORP.	Lingan	Capacity change - Changement de capacité	+158 600
		Lower Water Street	Correction	+165 000
		Tufts Cove	Correction	+5 000
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	FRASER INC.	Atholville	Capacity change - Changement de capacité	+16 200
Québec	HYDRO QUÉBEC	Gentilly 2	New plant - Nouvelle centrale	+685 000

Changes Involving Generating Capacity were as Follows - Continued

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit - suite

Steam - Concluded - Vapeur - fin				kW
Ontario	BOISE CASCADE CANADA LTD.	Fort Frances	Plant closed - Centrale fermée	-3 000
	ONTARIO HYDRO	Pickering "B"	New plant - Nouvelle centrale	+540 000
	POLYSAR	Sarnia	Capacity change - Changement de capacité	+28 750
Manitoba	MANITOBA FORESTRY RESOURCES LTD.	The Pas	Correction	-1 200
Saskatchewan	SASKATCHEWAN POWER CORP.	Poplar River	Capacity change - Changement de capacité	+297 800
Alberta	THE CANADIAN SALT CO. LTD.	Lindbergh	Capacity change - Changement de capacité	-376
	TRANSALTA UTILITIES CORP.	Keeyhrills	New plant - Nouvelle centrale	+806 400
British Columbia - Colombie-Britannique	CROWN ZELLERBACH	New Westminster	Plant closed - Centrale fermée	-6 000
	MACMILLAN BLOEDEL LTD.	Chemainus	Plant closed - Centrale fermée	-750
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	NORTHERN CANADA POWER COMM.	Inuvik	Plant closed - Centrale fermée	-600
TOTAL				+2 690 824
Internal combustion - Combustion interne				kW
Newfoundland - Terre-Neuve	NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	Davis Inlet	Capacity change - Changement de capacité	-15
		Main Brook	Capacity change - Changement de capacité	-82
		Roddickton	Capacity change - Changement de capacité	+450
		St. Lunaire	Plant closed - Centrale fermée	-910
		Williams Harbour	Capacity change - Changement de capacité	+172
	NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO. LTD.	Greenspoon	Plant closed - Centrale fermée	-150
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	SUMMERSIDE, TOWN OF	Summerside	Capacity change - Changement de capacité	+4 245
Québec	HYDRO QUÉBEC	Île-aux-Grues	Capacity change - Changement de capacité	-450
		Johan-Beetz	Correction	+605
		Kangisqujuag	Capacity change - Changement de capacité	-250
		Natashquan	Correction	+2 100
		Port Menier	New plant - Nouvelle centrale	+2 400
		Salluit	Capacity change - Changement de capacité	+150
	SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE DE LA BAIE JAMES	Baie James - LG 3	Plant closed - Centrale fermée	-15 245
		Baie James - LG 4	Plant closed - Centrale fermée	-9 600
	SOCIÉTÉ ASBESTOS LTÉE	Asbestos Hill	Plant closed - Centrale fermée	-6 250
		Deception Bay	Plant closed - Centrale fermée	-1 460
Manitoba	MANITOBA HYDRO	Bloodvein	Plant closed - Centrale fermée	-525
		Jackhead	Plant closed - Centrale fermée	-475
		Shamattawa	Capacity change - Changement de capacité	+175
	HUDSON BAY MINING & SMELTING	Spruce Point Mine	Capacity change - Changement de capacité	+330
Saskatchewan	ELDORADO NUCLEAR LTD.	Eldorado	Plant closed - Centrale fermée	-9 000
	HUDSON BAY MINING & SMELTING	Creighton Powerhouse	Plant closed - Centrale fermée	-930
	NORTH SASK. ELECTRIC LTD.	Dillon	Plant closed - Centrale fermée	-750
		Hall Lake	New plant - Nouvelle centrale	+100
		Michelle Village	Plant closed - Centrale fermée	-125
		Missinipe	Plant closed - Centrale fermée	-175
		Patuanak	Plant closed - Centrale fermée	-650

Changes Involving Generating Capacity were as Follows - Concluded

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit - fin

Internal combustion - Concluded - Combustion interne - fin				kW
Alberta	ALBERTA POWER LTD.	Flat Top Mountain	New plant - Nouvelle centrale	+20
		Foggy Mountain	New plant - Nouvelle centrale	+20
		Fort Chipewyan	Capacity change - Changement de capacité	-300
		Garden Creek	New plant - Nouvelle centrale	+250
		Janvier	Plant closed - Centrale fermée	-250
		Peace Point	New plant - Nouvelle centrale	+80
		Steen River	Capacity change - Changement de capacité	-10
		Steen River Town	New plant - Nouvelle centrale	+100
British Columbia - Colombie-Britannique	ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD.	Kitimat	Plant closed - Centrale fermée	-4 500
		Atlin	Capacity change - Changement de capacité	-50
	BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH.	Bamfield	Capacity change - Changement de capacité	-450
		Bella Coola	Capacity change - Changement de capacité	+500
		Fort Nelson	Capacity change - Changement de capacité	+550
		Lytton	Capacity change - Changement de capacité	-150
	CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD.	Englewood	Capacity change - Changement de capacité	-50
	WESFROB MINES LTD.	Tasu	Plant closed - Centrale fermée	-10 440
	WESTMIN RESOURCES LTD.	Campbell River	Capacity change - Changement de capacité	+800
Yukon	YUKON ELECTRIC CO. LTD.	Teslin	Capacity change - Changement de capacité	+50
		Watson Lake	Capacity change - Changement de capacité	-50
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	CANADA TUNGSTEN MINING CORP. LTD.	Tungsten	Capacity change - Changement de capacité	-800
		Lupin Mine	Capacity change - Changement de capacité	+1 545
	ECHO BAY MINES LTD.	Arctic Bay	Capacity change - Changement de capacité	+125
		Fort Good Hope	Capacity change - Changement de capacité	+150
	NORTHERN CANADA POWER COMM.	Fort Norman	Capacity change - Changement de capacité	+200
		Fort Smith	Capacity change - Changement de capacité	+2 500
		Inuvik	Capacity change - Changement de capacité	-1 720
		Lac La Martre	Capacity change - Changement de capacité	+130
		Lake Harbour	Capacity change - Changement de capacité	+125
		Pond Inlet	Capacity change - Changement de capacité	+320
		Tuktoyaktuk	Capacity change - Changement de capacité	+340
		Dory Point	Capacity change - Changement de capacité	+75
	NORTHLANDS UTILITIES (NWT) LTD.			
			TOTAL	-47 405
Gas turbine - Turbine à gaz				kW
Ontario	ONTARIO HYDRO	Bruce B	New plant - Nouvelle centrale	+70 400
			TOTAL	+70 400

The following plants, although included as part of generating capacity, are either in "Reserve Shutdown" (the removal of unit(s) from service for economy or similar reasons) or "Out-of-service" (unit(s) not operational subject to major repairs). In both cases, they are usually unavailable for longer than one year.

Les centrales suivantes, même si elles sont incorporées dans le total de la capacité de production, constituent soit des centrales fermées pour des raisons d'économie ou d'autres raisons mais qui sont conservées à titre de réserve, soit des centrales hors d'usage qui ne sont pas opérationnelles à cause de réparations majeures. Dans les deux cas, ces centrales ne peuvent être utilisées pour au moins un an.

		kW
<hr/>		
NOVA SCOTIA POWER	Lower Water Street (Steam)	165 000
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD.	Gentilly 1 (Steam)	266 400
ONTARIO HYDRO	A.W. Manby (Gas turbine)	65 280
	Detweiler (Gas turbine)	65 280
	J. Clark Keith (Gas turbine)	7 500
	Lennox (Steam)	2 295 000
	Lennox (Gas turbine)	5 000
	Richard L. Hearn (Gas turbine)	22 500
	Sarnia Scott (Gas turbine)	62 640
SASKATCHEWAN POWER CORP.	A.L. Cole (Steam)	105 000
	TOTAL	3 059 600

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES

All Equipment

Plant name. Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

Latitude and longitude. In degrees and minutes.

Year. Year of installation.

Manufacturer. See codes.

Hydro

Water supply. Name of lake, creek, river or reservoir.

Operating head. Given in metres, the average annual maximum, minimum and normal.

Average annual flow. Expressed in cubic metres per second.

Runner. See codes.

RPM. Revolutions per minute.

Head. Design head given in metres.

Turbine capacity. Given in kilowatt.

Steam

Steam. Steam conditions expressed in kilopascal and degrees Celsius: steam production expressed in megagram per hour.

Type. See codes.

Throttle. Throttle conditions in kilopascal and degrees Celsius.

RPM. Revolutions per minute.

Capacity. Maximum continuous kilowatt rating.

Internal Combustion

Type. See codes.

RPM. Revolutions per minute.

Gas Turbine

Cycle. See codes.

Shafts. Number of shafts.

Capacity. Kilowatt capacity at ambient temperatures of -18° and 30° Celsius.

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES

Tout genre

Nom de la centrale. Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

Latitude et longitude. En degrés et minutes.

Année. Année d'installation.

Fabricants. Voir codes.

Hydro

Source hydraulique. Nom du ruisseau, du fleuve, de la rivière ou du réservoir.

Hauteur de chute. En mètres, moyenne annuelle maximum, minimum et normale.

Débit annuel moyen. En mètres cubes par seconde.

Turbine. Voir codes.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Chute. Hauteur théorique de chute, en mètres.

Capacité de turbine. Donnée en kilowatt.

Vapeur

Vapeur. Pression dynamique de la vapeur en kilopascal et température en degrés Celsius: production de vapeur en megagramme par heure.

Type. Voir codes.

Soupage. Pression dynamique à la soupape en kilopascal et température en degrés Celsius.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Capacité. Puissance nominale maximum continue en kilowatts.

Combustion interne

Type. Voir codes.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Turbine à gaz

Cycle. Voir codes.

Arbres. Nombre d'arbres.

Capacité. Puissances en kilowatt et aux températures ambiantes de -18° et de 30° Celsius.

EQUIPMENT MANUFACTURERS - FABRICANTS D'EQUIPMENT

AC ALLIS CHALMERS
 ACB ALLIS CHALMERS BULLOCK
 AGE ASSOCIATED ELECTRICAL INDUSTRIES
 AND CANADIAN GENERAL ELECTRIC
 AEI ASSOCIATED ELECTRICAL INDUSTRIES
 AGK AMME, GIESECHE AND KONEGEN
 AI ATLAS IMPERIAL
 AL AMERICAN LOCOMOTIVE
 ALN W.H. ALLEN AND SONS
 ALKO ALKO
 ALN ALLISON
 AMC AMERICAN MOTORS
 AMES AMES
 ANDN ANDERSON
 ANG ANGUS
 ANM ALSTHOM NEYRPEC MARINE LTD
 ASEA ASEA
 ASM ALSTHOM SAVOISINE, MARINE INDUSTRIES
 ATLS ATLAS
 AW ARMSTRONG WHITWORTH

 BAB S. BABER
 BBC BROWN BOVERI CANADA LTD
 BE BURKE ELECTRIC
 BEMC BEMAC
 BESS BESSEMER
 BHIC BARBER HYDRAULIC TURBINE CO.
 BLST BLACKSTONE
 BLWN BALDWIN
 BM BELLIS AND MORCOM
 BOVG BOVING
 BR BRUCE PEEBLES
 BREL BRUSH ELECTRIC
 BTH BRITISH THOMSON HOUSTON
 BUDA BUDA
 BW BABCOCK - WILCOX
 BWGM BABCOCK - WILCOX AND GOLDIE MCCULLOCH

 CAC CANADIAN ALLIS - CHALMERS
 CAM CAM INDUSTRIES
 CANF CANPON
 CAT CATEPILLAR
 CB COOPER BESSEMER
 CBAH CHARLES BARBER
 CCM CANADIAN CROCKER WHEELER
 CE COMBUSTION ENGINEERING
 CECE CECELEC
 CENT CENTURY
 CFM CANADIAN FAIRBANKS MORSE
 CGE CANADIAN GENERAL ELECTRIC
 CFPM CHICAGO PNEUMATIC
 CIR CANADIAN INGERSOLL RAND
 CLBR CLEAVER BROOKS
 CLEV CLEVELAND
 CLA CLIMAX
 CO CUMMINS ONAN
 COEL COLUMBIA ELECTRIC
 COPA COMPTON PARKINSON
 CBBE CROSSELEY BROTHERS
 CRMP W.M. CRAMP
 CWH CROCKER WHEELER
 CUEN CUMMINS ENGINE
 CURT CURTIS
 CVIC CANADIAN VICKERS
 CWES CANADIAN WESTINGHOUSE

 DAE DALE ELECTRIC
 DB DOMINION BRIDGE
 DBS DOMINION BRIDGE-SULZER LTD
 DCIW DOBLE - CALEDONIA IRON WORKS
 LD DETROIT DIESEL
 DELC DELCO
 DEUZ DEUTZ
 DEW DOMINION ENGINEERING WORKS
 DK DICK - KERR
 DORM DORMAN
 DST DELAVAL STEAM TURBINE
 DT DOMINION TURBINE

 EC ELECTRIC CONSTRUCTION
 ECIW ERIE CITY IRON WORKS
 EL ENGLISH ELECTRIC
 EEC ENGLISH ELECTRIC OF CANADA

EEF ENTERPRISE ENGINE AND FOUNDRY
 ELLI ELLIOT
 ELMO ELECTRO MOTORS
 ELPR ELECTRIC PRODUCTS
 EM ELECTRIC MACHINERY
 EMI EDGE MOOR IRON
 EMS E.M. SYNCHRONOUS
 ENEL ENGLER ELECTRIC

 FC FRASER AND CHALMERS
 FE FORENADE ELECTRIKA
 FM FAIRBANKS MORSE
 FMM F.M. MCCLAREN
 FT FINNING TRACTOR
 FUJI FUJI
 FW FOSTER WHEELER
 FWP F.W. PACKAGE

 GABR GABRIEL
 GD GENERAL DIESEL
 GE GENERAL ELECTRIC
 GEE GENERAL ELECTRIC OF ENGLAND
 GGG GILBERT, GILKES, GORDON
 GH GUTE HOFFNUNGSHUTTE
 GIGG GIGGE
 GL GARBE LACKMEYER
 GM GENERAL MOTORS
 GMT GRANDI MOTORI TRIESTE
 GOMC GOLDIE MCCULLOCH
 GOTA GOTAVERKEN

 HA HAUS ALLIS
 HAM HAMILTON
 HARL HARLAND
 HERC HERCULES
 HITA HITACHI LTD
 HOLY HOLYOKE
 HOUC HOUGHIN
 HOWD J. HOWDEN
 HP HOWDEN PARSONS
 HSBI HAWKER - SIDDELEY - BRUSH INTERNATIONAL

 IE IDEAL ELECTRIC
 IGE INTERNATIONAL GENERAL ELECTRIC
 IH INTERNATIONAL HARVESTER
 IMEL IMPERIAL ELECTRIC CO.
 IPM I.P. MORRIS
 IR INGERSOLL RAND

 JBE JOHN BROWN ENGINEERING CO. LTD
 JI JOHN INGLIS
 JL JAMES LEFFEL
 JM JENKES MACHINE
 JMV J.M. VOITH
 JOHN A. JOHNSON
 JTL JOHN THOMSON LEORAND

 KATO KATO ENGINEERING
 KERR KERR
 KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDELEY)
 KMW KARLSTADS MEKANISKA VERKSTAD
 KOHL KOHLE

 LA LOUIS ALLIS
 LAC LEFFEL - ALLIS CHALMERS
 LASA LASALLE
 LB LISTEF BLACKSTONE
 LDM LANCASHIRE DYNAMO AND MOTOR
 LEFF LEFFEL
 LEIT LEITTEL
 LEON E. LEONARD
 LIST LISTER
 LMW Leningrad METAL WORKS
 LS LAWRENCE SCOTT
 LSOM LEROY SOMER

 MA MASCHINENFABRIK AUGSBURG
 MARA MARATHON
 MAW MONTREAL ARMATURE WORKS
 MB MERCEDES - BENZ
 MBL MIRRORLESS BICKERTON AND DAYE
 MD MURPHY DIESEL
 MDE MIRRORLESS DIESEL ENGINEERING

EQUIPMENT MANUFACTURERS - FABRICANTS D'EQUIPMENT

MEMA MERCIER MACHINERY
MIL MARINE INDUSTRIES LTD
MITI MITSUBISHI
MITS MITSUI
MLW MONTREAL LOCOMOTIVE WORKS
MOOR MOORE
MP MATHER AND PLATT
MRBL MIRRLEES BLACKSTONE
MSI S. MORGAN SMITH INGLIS
MST MOORE STEAM TURBINE
MUR MURRAY
MVIC METROPOLITAN - VICKERS
MWM MOTOREN - MERKE - MANNHEIM

NAPA NAPANEE
NATL NATIONAL
NE NATIONAL ENGINEERING
NEYC NEYRPIE
NF NANAIMO FOUNDRY
NNS NEWPORT NEWS SHIPBUILDING
NOBG NORDBERG
NOBO NOHAB BOFORS
NOHB NOHAB
NOPO NOHAB POLAR
NS NATIONAL SUPPLY

OERL OERLIKON
OMAN OMAN
OREN ORENDA
OSSB OSSBERGER LTD.

PARS C.A. PARSON
PAXM DAVID PAXMAN
PB PETER BROTHERHOOD
PD PELTON DOBLE
PE PALMER ELECTRIC
PIW PLATT IRON WORKS
PSM PUGET SOUND MACHINERY
PV PETBOW VULCAN
PW PRATT AND WHITNEY
PWW PELTON WATER WHEEL

REEL REPUBLIC ELECTRIC
RENG ROBB ENGINEERING
RH RUSTON AND HORNSBY
RHL RUSSEL - HIPWELL LISTER
RHM RODNEY HUNT MACHINE
RPAX RUSTON PAXMAN
REAM ROLLS ROYCE AVON MARK
RWT ROBB WATER TUBE

SCMK SCHOONMAKER
SENG SKINNER ENGINEERING

SGE SWEDISH GENERAL ELECTRIC
SGSL SWEDISH GENERAL ELECTRIC AND STAHL LAVAL
SHO SHINKO
SL SUPERIOR IDEAL
SLAV STAHL LAVAL
SMS S. MORGAN SMITH
SOCE SOLAR - CENTAUR
SPAN SPANNER
SS SIEMENS - SCHUCKERT
STAM STAMFORD
STEN STEPHENS
SULZ SULZER

TA TAMPER
TE TERRY
TH THRIGE
TIW TORONTO IRON WORKS
TOBA TOSHIBA
TR TRANE
TURB TURBODYNE

UIW UNION IRON WORKS
VENG VIVIAN ENGINES
VEW VANCOUVER ENGINEERING WORKS
VICK VICKERS
VIW VANCOUVER IRON WORKS
VKEL VICKERS KEELER
VKID VICKERS KIDWELL
VOLC VOLCANO
VOLV VOLVO
VS VULCAN STIRLING
VUIW VULCAN IRON WORKS

WAUM WAUKESHA MOTOR
WE WESTERN ELECTRIC
WEST WESTINGHOUSE
WH WILLIAM HAMILTON
WHIT WHITE
WISC WISCONSIN
WK WILLIAM KENNEDY
WM WORTHINGTON - MOORE
WORT WORTHINGTON
WP WORTHINGTON PUMP
WSM WELMAN SEAVER MORGAN
WWE WATERWHEEL ERECTORS LTD
WWT WICKER WATER TUBE
WYSS ESCHER WYSS

YARN YARON

ZURN ZURN

TYPE OF RUNNER - TYPE DE TURBINE

IP IMPULSE PELTON - A ACTION, PELTON
RF REACTION FRANCIS - A REACTION, FRANCIS
RPF REACTION FIRED PROPELLER - A REACTION, A HELICE FIXE
RPA REACTION ADJUSTABLE PROPELLER, KAPLAN - A REACTION, A PALES ORIENTABLES, KAPLAN

TYPE OF PRIME MOVER, STEAM - TYPE DE MOTEURS PRIMAIRES, VAPEUR

B BACK PRESSURE - A CONTRE PRESSION
C CONDENSING - A CONDENSEUR
D DOUBLE EXTRACTION - A DOUBLE PRELEVEMENT
E EXTRACTION - A PRELEVEMENT
P PASS OUT - A SOUTIRAGE CONTINU

TYPE OF ENGINE, INTERNAL COMBUSTION - TYPE DE MOTEUR, COMBUSTION INTERNE

D DIESEL
S SPARK - A ALLUMAGE ELECTRIQUE

CYCLE, GAS TURBINE - CYCLE, TURBINES A GAZ

C COMBINED - COMBINE
S SIMPLE
R REGENERATING - REGENERATION

INSTALLED GENERATING CAPACITY
-
PUISSANCE GENERATRICE INSTALLEE

	PERCENTAGE - POURCENTAGE		KILOWATTS		PERCENTAGE INCREASE OR DECREASE 1982/1983 ACCROISSEMENT EN POURCENTAGE OU DIMINUTION
	1982	1983	1982	1983	
TYPE -----					
HYDRO	58.4	57.2	50 007 395	51 273 899	2.5
STEAM - VAPEUR	37.9	39.2	32 446 471	35 137 295	8.2
INTERNAL COMBUSTION - COMBUSTION INTERNE	0.7	0.6	640 411	593 006	-7.4
GAS TURBINE - TURBINE A GAZ	2.8	2.8	2 452 705	2 523 105	2.8
PROVINCE -----					
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	8.1	7.7	6 962 527	6 964 441	0.0
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0.1	0.1	118 241	122 486	3.5
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	2.1	2.4	1 864 582	2 198 882	17.9
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	4.0	3.8	3 468 720	3 485 320	0.4
QUEBEC	26.6	27.5	22 762 389	24 653 504	8.3
ONTARIO	30.7	30.0	26 272 421	26 908 531	2.4
MANITOBA	4.8	4.6	4 144 025	4 142 330	0.0
SASKATCHEWAN	2.7	2.9	2 321 662	2 607 932	12.3
ALBERTA	7.5	8.0	6 427 040	7 232 974	12.5
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	12.7	12.1	10 885 631	10 863 571	-0.2
YUKON	0.1	0.1	98 007	121 607	24.0
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	0.2	0.2	186 237	190 227	2.1
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0.0	0.0	35 500	35 500	0.0
OWNERSHIP - CATEGORIE -----					
PUBLIC UTILITIES - SERVICES PUBLICS	85.1	84.9	72 806 336	76 095 611	4.5
PRIVATE UTILITIES - SERVICES PRIVES	7.6	8.0	6 502 584	7 227 468	11.1
INDUSTRY - ETABLISSEMENTS INDUSTRIELS	7.2	6.9	6 238 062	6 204 226	-0.5
TOTAL	100.0	100.0	85 546 982	89 527 305	4.6

GENERATING CAPACITY AS OF DECEMBER 31, 1983
CAPACITE DES GENERATEURS AU 31 DECEMBRE, 1983

GENERATORS - GENERATEURS

PUBLIC UTILITIES - SERVICES PUBLIQUES	PRIVATE UTILITIES - SERVICES PRIVES	INDUSTRIES - INDUSTRIEL	TOTAL
---	---	-------------------------------	-------

KILOWATTS

TOTAL				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	6 549 497	311 209	103 735	6 964 441
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	11 136	111 350	0	122 486
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	2 112 502	0	86 380	2 198 882
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	3 285 928	36 740	162 652	3 485 320
QUEBEC	21 450 085	574 480	2 628 939	24 653 504
ONTARIO	25 734 139	342 500	831 892	26 908 531
MANITOBA	4 111 395	0	30 935	4 142 330
SASKATCHEWAN	2 540 910	0	67 022	2 607 932
ALBERTA	1 211 100	5 626 414	395 460	7 232 974
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	8 827 245	202 525	1 833 801	10 863 571
YUKON	110 677	10 930	0	121 607
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	150 997	11 320	27 910	190 227
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	35 500	35 500
TOTAL	76 095 611	7 227 468	6 204 226	89 527 305

HYDRO

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	5 913 920	218 650	80 135	6 212 705
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0	0	0	0
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	361 402	0	5 000	366 402
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	847 850	35 740	17 440	901 030
QUEBEC	19 436 481	574 480	2 574 064	22 585 025
ONTARIO	6 482 853	336 230	312 115	7 131 198
MANITOBA	3 641 100	0	0	3 641 100
SASKATCHEWAN	552 940	0	22 560	575 500
ALBERTA	0	733 700	0	733 700
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	7 497 087	202 325	1 297 127	8 996 539
YUKON	80 090	1 650	0	81 740
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	45 600	0	3 360	48 960
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	44 859 323	2 102 775	4 311 801	51 273 899

STEAM - VAPEUR

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	450 000	30 000	22 600	502 600
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0	70 500	0	70 500
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	1 546 100	0	80 780	1 626 880
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	2 410 865	0	145 212	2 556 077
QUEBEC	1 551 400	0	39 750	1 591 150
ONTARIO	18 699 000	0	338 727	19 037 727
MANITOBA	419 000	0	26 800	445 800
SASKATCHEWAN	1 877 300	0	44 462	1 921 762
ALBERTA	1 058 000	4 689 400	183 510	5 930 910
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	912 500	0	506 389	1 418 889
YUKON	0	0	0	0
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	0	0	0	0
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	35 000	35 000
TOTAL	28 924 165	4 789 900	1 423 230	35 137 295

INTERNAL COMBUSTION - COMBUSTION INTERNE

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	63 427	14 319	1 000	78 746
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	11 136	0	0	11 136
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	0	0	600	600
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	3 838	1 000	0	4 838
QUEBEC	99 324	0	15 125	114 449
ONTARIO	3 746	6 270	0	10 016
MANITOBA	27 495	0	4 135	31 630
SASKATCHEWAN	6 750	0	0	6 750
ALBERTA	3 600	30 514	10 150	44 264
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	78 458	200	30 285	108 943
YUKON	30 587	9 280	0	39 867
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	105 397	11 320	24 550	141 267
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	500	500
TOTAL	433 758	72 903	86 345	593 006

GAS TURBINE - TURBINE A GAZ

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	122 150	48 240	0	170 390
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0	40 850	0	40 850
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	205 000	0	0	205 000
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	23 375	0	0	23 375
QUEBEC	362 880	0	0	362 880
ONTARIO	548 540	0	181 050	729 590
MANITOBA	23 800	0	0	23 800
SASKATCHEWAN	103 920	0	0	103 920
ALBERTA	149 500	172 800	201 800	524 100
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	339 200	0	0	339 200
YUKON	0	0	0	0
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	0	0	0	0
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	1 878 365	261 890	382 850	2 523 105

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE
CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT CENTRALE	CAPACITY CAPACITE KILOWATTS
HYDRO -----		
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE -----		
BOWATER POWER CO LTD	DEER LAKE	124 651
CHURCHILL FALLS LABRADOR CORP LTD	CHURCHILL FALLS	5 225 000
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	BAY D ESPOIR	613 000
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE -----		
NOVA SCOTIA POWER CORP	WRECK COVE	200 000
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK -----		
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM	MACTAQUAC BEECHWOOD	637 800 112 500
QUEBEC -----		
HYDRO QUEBEC	L G 2 L G 3 BEAUHARNOIS MANIC #5 MANIC #3 MANIC #2 BERSIMIS #1 OUTARDES #3 BERSIMIS #2 CARILLON OUTARDES #4 OUTARDES # 2 TRENCH BEAUMONT LA TUQUE PAUGAN MANIC #1 RAPIDE BLANC SHAWINIGAN #2 LES CEDRES SHAWINIGAN #3 GRAND-MERE RAPIDE DES ILES CHELSEA LA GABELLE PREMIERE CHUTE	5 328 000 1 920 000 1 473 160 1 292 000 1 183 200 1 015 200 912 000 756 200 655 000 654 500 632 000 453 900 290 800 243 000 216 000 208 850 184 410 183 600 163 000 162 000 157 300 148 075 146 520 144 000 136 580 124 200
LA CIE HYDROELECT MANICOUAGAN	MCCORMICK DAM	303 750
SOC D'ELECT ET DE CHIMIE ALCAN LTEE	CHUTE DES PASSES SHIPSHAW ISLE MALIGNE CHUTE A LA SAVANNE CHUTE DU DIABLE CHUTE A CARON	742 500 717 000 336 000 187 250 187 250 180 000
ONTARIO -----		
ONTARIO HYDRO	SIR ADAM BECK #2 ROBERT H SAUNDERS SIR ADAM BECK #1 DES JOACHIMS ABITIBI CANYON LOWER NOTCH OTTO HOLDEN WELLS SIR ADAM BECK P&G OTTER RAPIDS STEWARTVILLE BARRETT CHUTE MOUNTAIN CHUTE AUBREY FALLS HARMON PINE PORTAGE KIPLING CHENAUX LITTLE LONG DECEW FALLS #2	1 223 600 912 000 414 650 360 000 233 825 228 000 205 200 203 300 176 700 174 800 153 000 152 400 139 500 130 150 129 200 128 700 125 400 122 400 121 600 115 200

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE
CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY - SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT - CENTRALE	CAPACITY - CAPACITE KILOWATTS
HYDRO - CONCLUDED -----		
	ONTARIO POWER	101 455
MANITOBA -----		
MANITOBA HYDRO	KETTLE RAPIDS	1 224 000
	LONG SPRUCE	980 000
	GRAND RAPIDS	437 000
	KELSEY	236 250
	JENPEG	186 000
	SEVEN SISTERS	150 000
	GREAT FALLS	132 000
SASKATCHEWAN -----		
SASKATCHEWAN POWER CORP	SQUAW RAPIDS	279 900
	COTEAU CREEK	167 940
	ISLAND FALLS	105 100
ALBERTA -----		
TRANSALTA UTILITIES CORP	BRAZEAU	305 500
	BIGHORN	118 000
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE -----		
ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD	KEMANO	812 800
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH	GORDON M SHRUM	2 416 000
	MICA	1 736 000
	PEACE CANYON	700 000
	SEVEN MILE	607 500
	KOOTENAY CANAL	529 200
	BRIDGE RIVER #2	248 000
	BRIDGE RIVER #1	180 000
	JORDAN RIVER	150 000
	CHEAKAMUS	140 000
	JOHN HART	120 000
	RUSKIN	105 600
COMINCO LTD	WANETA	292 500
	BRILLIANT	108 800

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE
CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY - SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT - CENTRALE	CAPACITY - CAPACITE KILOWATTS
STEAM - VAPEUR -----		
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE -----		
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	HOLYROOD	450 000
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE -----		
NOVA SCOTIA POWER CORP	LINGAN	474 600
	TUFTS COVE	355 000
	POINT TUPPER	230 500
	TRENTON	210 000
	LOWER WATER STREET	165 000
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK -----		
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM	COLESON COVE	1 050 000
	POINT LEPREAU	680 000
	COURTENAY BAY	263 365
	DALHOUSIE # 2	200 000
	DALHOUSIE # 1	100 000
QUEBEC -----		
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD	GENTILLY 1	266 400
HYDRO QUEBEC	GENTILLY 2	685 000
	TRACY	600 000
ONTARIO -----		
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD	DOUGLAS POINT	220 000
ONTARIO HYDRO	NANTICOKE	4 000 000
	BRUCE "A"	3 200 000
	LAKEVIEW	2 400 000
	LENNOX	2 295 000
	PICKERING A	2 160 000
	LAMBTON	2 000 000
	RICHARD L HEARN	1 200 000
	PICKERING B	540 000
	THUNDER BAY	400 000
	J CLARK KEITH	264 000
MANITOBA -----		
MANITOBA HYDRO	BRANDON	237 000
	SELKIRK	132 000
SASKATCHEWAN -----		
SASKATCHEWAN POWER CORP	BOUNDARY DAM	874 500
	POPLAR RIVER	591 800
	QUEEN ELIZABETH	241 000
	A L COLE	105 000
ALBERTA -----		
A E C POWER LTD	MILDRED LAKE	210 000
ALBERTA POWER LTD	BATTLE RIVER	741 000
	H R MILNER	150 000
EDMONTON POWER	CLOVER BAR	660 000
	ROSSDALE	345 000
TRANSALTA UTILITIES CORP	SUNDANCE	2 200 000
	KEEPHILLS	806 400
	WABAMUN	582 000

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE
CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY	PLANT	CAPACITY
SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	CENTRALE	CAPACITE
		KILOWATTS

STEAM - CONCLUDED

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE

BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH	BURRARD	912 500
-------------------------------------	---------	---------

HYDRO

HYDRO-ÉLECTRIQUES

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
M.....						M	KW					
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE													

ABITIBI-PRICE INC													
BISHOPS FALLS	11	10	10	1909	SMS	RF	214	11	1 119	1916	GE	550	1 500
				1928	SMS	RF	214	11	1 119	1928	WEST	550	1 500
LATITUDE 49 01				1933	SMS	RF	231	11	2 014	1953	WEST	6600	2 025
LONGITUDE 55 30				1953	SMS	RF	231	11	2 014	1953	WEST	6600	2 025
EXPLOITS RIVER				1953	SMS	RF	231	11	2 014	1953	WEST	6600	2 025
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			195	1953	SMS	RF	231	11	2 014	1953	WEST	6600	2 025
				1953	SMS	RF	231	11	2 014	1953	WEST	6600	2 025
				1953	SMS	RF	231	11	2 014	1953	WEST	6600	2 025
				1953	SMS	RF	231	11	2 014	1953	WEST	6600	2 025
													17 175
GRAND FALLS	33	32	33	1909	AGK	RF	375	33	1 865	1909	BBC	600	1 500
				1909	AGK	RF	375	33	1 865	1909	BBC	600	1 500
LATITUDE 49 01				1911	AGK	RF	375	33	1 865	1911	BBC	600	1 500
LONGITUDE 55 40				1952	SMS	RF	257	32	4 103	1950	WEST	6600	4 000
EXPLOITS RIVER				1952	SMS	RF	257	32	4 103	1950	WEST	6600	4 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			170	1952	SMS	RF	257	32	4 103	1950	WEST	6600	4 000
				1952	SMS	RF	257	32	4 103	1950	WEST	6600	4 000
				1955	DEW	RF	120	33	26 856	1938	WEST	6600	22 000
													42 500
													59 675
ASARCO INC													
BUCHANS	52	48	50	1927	JMV	RF	600	50	1 940	1927	JMV	6900	1 760
LATITUDE 48 49													1 760
LONGITUDE 56 52													
BUCHANS LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1										1 760
BOWATER POWER CO LTD													
DEER LAKE	81	77	80	1925	AW	RF	360	75	11 936	1925	BTH	6000	11 284
				1925	AW	RF	360	75	11 936	1925	BTH	6000	11 305
LATITUDE 49 10				1925	AW	RF	360	75	11 936	1925	BTH	6000	11 305
LONGITUDE 57 25				1925	AW	RF	360	75	11 936	1925	BTH	6000	11 284
GRAND LAKES				1925	AW	RF	360	75	11 936	1925	BTH	6000	11 305
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			132	1925	AW	RF	375	75	11 936	1925	BTH	6000	11 284
				1925	AW	RF	375	75	11 936	1925	BTH	6000	11 284
				1929	NNS	RF	214	75	23 499	1929	GE	6000	22 800
				1929	NNS	RF	214	75	23 499	1929	GE	6000	22 800
													124 651
WATSONS BROOK	176	175	176	1958	EE	RF	1000	170	4 476	1958	EE	4160	4 600
				1958	EE	RF	1000	170	4 476	1958	EE	4160	4 600
LATITUDE 48 57													
LONGITUDE 57 57													9 200
CORNER BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			4										
													133 855

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS			
HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX				
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
.....M.....							M	KW	KW			
CHURCHILL FALLS LABRADOR CORP LTD												
CHURCHILL FALLS	322	304	312	1971	DEW	RF	200	312	483 408	1971	CGE	15000 475 000
				1971	MIL	RF	200	312	483 408	1971	MIL	15000 475 000
LATITUDE 53 40				1972	DEW	RF	200	312	483 408	1972	CGE	15000 475 000
LONGITUDE 63 80				1972	MIL	RF	200	312	483 408	1972	MIL	15000 475 000
CHURCHILL RIVER				1973	DEW	RF	200	312	483 408	1973	CGE	15000 475 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		1 389		1973	MIL	RF	200	312	483 408	1973	MIL	15000 475 000
				1973	DEW	RF	200	312	483 408	1973	CGE	15000 475 000
				1974	MIL	RF	200	312	483 408	1974	MIL	15000 475 000
				1974	DEW	RF	200	312	483 408	1974	CGE	15000 475 000
				1974	MIL	RF	200	312	483 408	1974	MIL	15000 475 000
				1974	MIL	RF	200	312	483 408	1974	MIL	15000 475 000
												5 225 000
												5 225 000
IRON ORE CO OF CANADA												
MENIHEK	11	9	11	1954	CAC	RPF	150	10	4 476	1954	CWES	6900 4 250
				1954	CAC	RPF	150	10	4 476	1954	CWES	6900 4 250
LATITUDE 54 28				1960	KMW	RPK	150	12	10 071	1960	CWES	6900 10 200
LONGITUDE 66 36												
MENIHEK LAKE												18 700
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		442										18 700
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO												
BAY D ESPOIR	178	165	176	1967	CAC	RF	300	176	74 600	1967	CGE	13800 76 500
				1967	CAC	RF	300	176	74 600	1967	CGE	13800 76 500
LATITUDE 47 56				1967	CAC	RF	300	176	74 600	1967	CGE	13800 76 500
LONGITUDE 55 46				1968	CAC	RF	300	176	74 600	1968	CGE	13800 76 500
SALMON R AND GREY R				1970	CAC	RF	300	176	74 600	1970	CGE	13800 76 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		187		1970	CAC	RF	300	176	74 600	1970	CGE	13800 76 500
				1977	DEW	RF	225	173	154 422	1977	CGE	13800 154 000
												613 000
HINDS LAKE	219	215	217	1980	NOBO	RF	360	214	77 300	1980	HITA	13800 75 000
LATITUDE 49 05												75 000
LONGITUDE 57 12												
HINDS LAKE												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		20										
SNOOKS ARM	83	82	83	1957	GGG	IP	1200	82	567	1957	LDM	6900 560
LATITUDE 49 51												560
LONGITUDE 55 33												
SISTERS SYSTEM												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		1										
VENAMS BIGHT	82	78	79	1957	GGG	IP	1200	81	343	1957	LDM	6900 360
LATITUDE 49 52												360
LONGITUDE 55 40												
BURNT ILE SYSTEM												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		1										688 920
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD												
CAPE BROYLE	58	56	57	1952	CVIC	RF	360	54	5 670	1952	CWES	6900 6 000
LATITUDE 47 05												6 000
LONGITUDE 52 57												
HORSE CHOPS RIVER												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		10										

HAUTEUR DE CHUTE

MAIN TURBINES

TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS

GENERATEURS PRINCIPAUX

MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL
-	-	-
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE

YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER
ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE

RPM	HEAD	CAPACITY
-	-	-
T/MN	CHUTE	CAPACITE

YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
-	-	-
ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE

.....M.....

M KW

KW

PETTY HARBOUR		58	55	58	1908 JMV RF	327	58	1 567	1908 WEST	2300	1 630
LATITUDE	47°28'				1911 JMV RF	327	58	1 567	1922 GE	2300	1 600
LONGITUDE	52°43'				1926 AW RF	514	58	2 051	1926 CGE	2300	1 800
SECOND POND											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				E							5 000

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW				KW
PIERRES BROOK	87	85	86	1931	JHV	RF	514	80	3 357	1931	GEE	6900	3 200
LATITUDE 47 17													3 200
LONGITUDE 52 50													
PIERRES BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			5										
PITMANS POND	21	15	20	1959	GGG	RF	406	21	895	1959	WEST	2300	800
LATITUDE 48 04													800
LONGITUDE 53 12													
NEW CHELSEA BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2										
PORT UNION	23	20	21	1918	PWW	RF	600	21	261	1918	GE	2300	280
LATITUDE 48 30				1918	PWW	RF	600	21	261	1918	GE	2300	280
LONGITUDE 53 05													560
PORT UNION RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3										
RATTLING BROOK	101	96	100	1958	CAC	RF	514	94	6 341	1958	CGE	6900	6 375
LATITUDE 49 05				1958	CAC	RF	514	94	6 341	1958	CGE	6900	6 375
LONGITUDE 55 16													12 750
RATTLING BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			10										
ROCKY POND	37	33	35	1943	DEW	RF	327	33	3 133	1943	WEST	6900	3 200
LATITUDE 47 11													3 200
LONGITUDE 52 53													
LAMANCHE CANAL													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			7										
SANDY BROOK	33	31	33	1963	DEW	RF	300	33	5 968	1963	WEST	6900	5 950
LATITUDE 48 56													5 950
LONGITUDE 55 48													
SANDY BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			13										
SEAL COVE	59	57	58	1922	AC	RF	450	58	1 119	1922	AC	2300	1 220
LATITUDE 47 26				1927	JHV	RF	514	58	2 238	1927	WEST	2300	2 540
LONGITUDE 53 06													3 740
SEAL COVE BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3										
TOPSAIL	86	85	86	1983	BHTC	RF	720	86	2 280	1983	IE	2400	2 280
LATITUDE 47 32													2 280
LONGITUDE 52 56													
TOPSAIL BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2										
TORS COVE	57	55	56	1942	EE	RF	514	53	2 126	1942	EE	6900	2 000
LATITUDE 47 13				1942	EE	RF	514	53	2 126	1942	EE	6900	2 000
LONGITUDE 52 51				1951	EE	RF	514	53	2 611	1951	EE	6900	2 500
TORS COVE POND													6 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			8										
VICTORIA	66	65	65	1914	JHV	RF	600	65	559	1914	WEST	2400	450
LATITUDE 47 46													450
LONGITUDE 53 14													
VICTORIA BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1										

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
MAXIMUM		MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
MAXIMUM		MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
.....M.....								M	KW				KW
WEST BROOK	43	41	43	1942	JL	RF	720	43	746	1942	WEST	2400	700
LATITUDE	46 55												700
LONGITUDE	55 23												
WEST BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2										84 799
NEWPOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE													6 212 705
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE													

MINAS BASIN PULP & POWER CO LTD													
SALMON HOLE	25	20	25	1974	BARB	RF	277	20	2 238	1938	SGE	2300	2 000
LATITUDE	44 56												2 000
LONGITUDE	64 03												
PANUKE LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			7										
ST CROIX	49	48	49	1974	DEW	RF	400	45	3 320	1934	SGE	2300	3 000
LATITUDE	44 56												3 000
LONGITUDE	64 03												
ST CROIX RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			7										5 000
NOVA SCOTIA POWER CORP													
AVON #1	36	33	36	1958	VICK	RF	360	36	3 730	1958	BBC	2300	3 750
LATITUDE	44 52												3 750
LONGITUDE	64 13												
AVON RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			5										
AVON #2	43	40	43	1929	DEW	RF	400	43	2 909	1929	SGE	2300	3 000
LATITUDE	44 52												3 000
LONGITUDE	64 13												
AVON RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			4										
BIG FALLS	18	18	18	1929	SMS	RF	163	16	4 737	1929	SGE	6600	4 500
LATITUDE	44 06			1929	SMS	RF	163	18	4 737	1929	SGE	6600	4 500
LONGITUDE	64 55												9 000
MERSEY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51										
COWIE FALLS	13	13	13	1938	SMS	RPK	200	13	3 805	1938	GERL	6600	3 600
LATITUDE	44 04			1938	SMS	RPK	200	13	3 805	1938	GERL	6600	3 600
LONGITUDE	64 46												7 200
MERSEY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51										
DEEP BROOK	14	14	14	1950	SMS	RPK	200	14	4 774	1950	CWES	6900	4 500
LATITUDE	44 03			1950	SMS	RPK	200	14	4 774	1950	CWES	6900	4 500
LONGITUDE	64 47												9 000
MERSEY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51										
DICKIE BROOK	80	80	80	1948	CAC	RF	900	80	1 082	1948	CWFS	2400	1 200
LATITUDE	45 25			1948	CAC	RF	900	80	1 082	1948	ASEA	2300	2 600
LONGITUDE	61 30												3 800
DICKIE BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1										

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
M.....							M	KW			KW	
FOURTH LAKE	22	16	18	1983	DBS	RPK	360	22	3 100	1983	CGE	4160	3 000
LATITUDE 44 31													
LONGITUDE 63 43													3 000
SISSIBOO RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			7										
GISBORNE	19	14	16	1982	AC	RPP	262	19	3 700	1982	SHO	4160	3 500
LATITUDE 45 07													
LONGITUDE 62 21													3 500
MCLEODS BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			9										
GULCH	77	76	76	1952	CVIC	RF	400	69	6 341	1952	CWES	13800	6 000
LATITUDE 44 34													
LONGITUDE 65 38													6 000
BEAR RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			4										
HARMONY	11	11	11	1943	RHM	RF	200	11	895	1943	WEST	2300	600
LATITUDE 44 25													
LONGITUDE 65 02													600
MEDWAY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			10										
HELLS GATE	56	54	56	1930	DEW	RF	450	56	3 357	1930	SGE	2300	3 360
LATITUDE 45 03				1949	DEW	RF	450	56	3 357	1949	CWES	2400	3 570
LONGITUDE 64 25													6 930
BLACK RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			7										
HOLLOW BRIDGE	45	44	45	1940	DEW	RF	257	45	5 595	1942	CGE	6900	5 312
LATITUDE 45 01													
LONGITUDE 64 22													5 312
BLACK RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			9										
LEQUILLE	118	117	118	1968	DEW	RF	514	118	11 190	1968	BBC	6900	11 130
LATITUDE 44 43													
LONGITUDE 65 29													11 130
ALLAIN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3										
LOWER GREAT BROOK	7	7	7	1955	SMS	RPK	128	7	2 328	1955	CWES	6900	2 250
LATITUDE 44 05				1955	SMS	RPK	128	7	2 328	1955	CWES	6900	2 250
LONGITUDE 64 39													4 500
MERSEY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51										
LOWER LAKE FALLS	15	15	15	1929	SMS	RF	150	15	3 954	1929	SGE	6600	3 690
LATITUDE 44 08				1929	SMS	RF	150	15	3 954	1929	SGE	6600	3 690
LONGITUDE 64 55													7 380
MERSEY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51										
LUMSDEN	22	20	22	1942	DEW	RF	257	22	3 357	1940	CWES	6900	2 800
LATITUDE 45 01													
LONGITUDE 64 25													2 800
BLACK RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			8										

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW				KW
TIDE WATER	28	28	28	1922	SMS	RF	300	28	2 574	1922	CGE	13200	2 320
LATITUDE 44 42				1922	SMS	RF	300	28	2 574	1922	CGE	13200	2 320
LONGITUDE 63 53													4 64
NORTH EAST RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			8										
TUSKET	8	5	7	1929	MSI	RPK	225	5	746	1929	CWES	6600	720
LATITUDE 43 53				1929	MSI	RPK	225	5	746	1929	CWES	6600	720
LONGITUDE 65 58				1929	MSI	RPK	225	5	746	1929	CWES	6600	720
TUSKET RIVER													2 160
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			44										
UPPER LAKE FALLS	13	6	11	1929	DEW	RPK	180	11	2 238	1929	SGE	6600	2 700
LATITUDE 44 09				1929	DEW	RPK	180	11	2 238	1929	SGE	6600	2 700
LONGITUDE 64 58													5 400
ROSSIGNOL LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51										
WEYMOUTH FALLS	38	36	37	1961	KHW	RF	257	37	8 952	1961	CWES	13800	9 000
LATITUDE 44 24				1967	KHW	RF	257	37	8 952	1967	CWES	13800	9 000
LONGITUDE 65 56													18 000
SISSIBOO RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			11										
WHITE ROCK	18	17	18	1952	CVIC	RF	200	18	2 984	1952	CWES	6900	3 200
LATITUDE 45 04													3 200
LONGITUDE 64 22													
GASPEREAUX RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			10										
WRECK COVE	366	351	358	1978	MITI	RF	450	351	102 948	1978	CGE	13800	100 000
LATITUDE 46 32				1978	MITI	RF	450	351	102 948	1978	CGE	13800	100 000
LONGITUDE 60 26													200 000
CHETICAMP RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			10										361 402
													366 402
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE													
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK													

B J HARGROVE LTD													
HARGROVE	20	15	18	1970	CBAR	RF	600	20	168	1970	WEST	2300	150
LATITUDE 46 31				1978	CBAR	RF	450	20	327	1978	EE	2300	350
LONGITUDE 67 36													500
MONQUART RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													500
CONSOLIDATED-BATHURST LTD													
GREAT FALLS	34	32	34	1921	BOVG	RF	300	33	3 730	1921	CGE	4400	3 600
LATITUDE 47 22				1921	BOVG	RF	300	33	3 730	1921	CGE	4400	3 600
LONGITUDE 65 54				1930	AC	RF	300	34	4 103	1930	CGE	4400	3 600
NEPISEQUIT RIVER													10 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			35										10 800

HYDRO														
OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS				
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX				
MAXIMUM		MINIMUM		NORMAL		YEAR AND MANUFACTURER		RPM		HEAD		CAPACITY		
MAXIMUM		MINIMUM		NORMALE		ANNEE ET FABRICANTS		T/MN		CHUTE		CAPACITE		
.....M.....							M		KW		KW			
DEPARTMENT OF NATURAL RESOURCES														
MUSQUASH		32	30	30	1920	SMS	RF	300	30	2 738	1920	CGE	13200	2 320
LATITUDE 45 12					1920	SMS	RF	300	30	2 738	1920	CGE	13200	2 320
LONGITUDE 66 21														4 640
MUSQUASH RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				10										4 640
EDMUNDSTON CORP OF														
GREEN RIVER		8	7	7	1930	CAC	RF	240	7	783	1930	WEST	2300	900
LATITUDE 47 27														900
LONGITUDE 68 19														
GREEN RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				11										900
FRASER INC														
EDMUNDSTON		7	4	6	1918	WH	RF	134	7	746	1918	CGE	6600	1 000
LATITUDE 47 22					1918	WH	RF	134	7	746	1918	CGE	6600	1 000
LONGITUDE 68 20														2 000
MADAWASKA RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				28										2 000
MAINE-NEW BRUNSWICK ELEC POWER LTD														
TINKER		26	24	25	1922	DEW	RF	360	26	1 492	1922	CWES	12000	1 500
LATITUDE 46 49					1923	DEW	RF	360	26	1 492	1923	CWES	12000	1 500
LONGITUDE 67 46					1926	DEW	RF	240	26	3 730	1926	CWES	12000	3 520
ARROSTOCK RIVER					1952	SMS	RF	300	26	3 730	1952	CWES	12000	3 520
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				71	1965	CAC	RPK	180	25	24 618	1965	CWES	13800	20 800
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM														
BEECHWOOD		18	9	18	1957	DEW	RPK	109	17	33 570	1957	CGE	13800	36 000
LATITUDE 46 33					1958	DEW	RPK	109	17	33 570	1958	CGE	13800	36 000
LONGITUDE 67 41					1962	CAC	RPK	106	17	41 403	1962	WEST	13800	40 500
SAINT JOHN RIVER														112 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				637										
GRAND FALLS		41	34	39	1928	CAC	RF	164	38	14 920	1928	CGE	6600	15 750
LATITUDE 47 03					1929	CAC	RF	164	38	14 920	1929	CGE	6600	15 750
LONGITUDE 67 44					1930	CAC	RF	164	38	14 920	1930	CGE	6600	15 750
SAINT JOHN RIVER					1931	CAC	RF	164	38	14 920	1931	CGE	6600	15 750
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				395										63 000
MACTAQUAC		37	24	35	1968	DEW	RPK	112	34	104 440	1968	WEST	13800	102 600
LATITUDE 45 57					1968	DEW	RPK	112	34	104 440	1968	WEST	13800	102 600
LONGITUDE 66 52					1968	DEW	RPK	112	34	104 440	1968	WEST	13800	102 600
SAINT JOHN RIVER					1972	DEW	RPK	112	34	104 440	1972	WEST	13800	110 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				755	1979	LMW	RPK	112	34	110 408	1979	CGE	13800	110 000
					1980	LMW	RPK	112	34	110 408	1980	CGE	13800	110 000
637 800														

[illegible]

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS				
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX				
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE	
M.....							M	KW	KW				
CONSOLIDATED - BATHURST INC														
GRAND BAIE#1	30	30	30	1917	SMS	RF	450	30	1 194	1917	WEST	2200	828	
LATITUDE 48 16													828	
LONGITUDE 70 51														
RIVIERE HA HA														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				3										
GRAND BAIE#2	23	23	23	1918	SMS	RF	400	23	522	1918	CGE	2200	460	
LATITUDE 48 16													460	
LONGITUDE 70 52														
RIVIERE HA HA														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				3										1 288
DOMINION TEXTILE INC														
MAGOG	8	7	7	1920	WH	RF	133	8	1 119	1920	CGE	2400	1 000	
LATITUDE 45 17													1 000	
LONGITUDE 72 06													2 000	
LAC MEMPHREMAGOG														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				25										2 000
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD														
CHAUDIERE FALLS	12	10	11	1955	CAC	RF	164	12	4 103	1913	SGE	2300	4 000	
LATITUDE 45 25													4 000	
LONGITUDE 75 43													3 750	
OTTAWA RIVER													11 750	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				566										11 750
ERCO INDUSTRIES LTD														
BUCKINGHAM	11	10	10	1914	SMS	RF	165	9	1 492	1914	CGE	125	1 375	
LATITUDE 45 35													1 440	
LONGITUDE 75 25													1 440	
RIVIERE DU LIEVRE													1 440	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				113										1 836
FORESTIERS BELLERIVE-KA'N'ENDA INC														
MONT LAURIER	7	4	6	1937	LEIT	RF	100	7	485	1937	GE	2400	560	
LATITUDE 46 34													900	
LONGITUDE 75 30													900	
RIVIERE DU LIEVRE													2 360	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -														2 360
HART JAUNE POWER CO														
FIFTY FOOT FALLS	40	37	40	1960	EEC	RF	200	37	16 412	1960	CWES	13800	16 150	
LATITUDE 51 49													16 150	
LONGITUDE 67 48													16 150	
PETITE MANICOUAGAN L													48 450	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				85										48 450

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW				KW
HYDRO QUEBEC													
ANSE ST JEAN	23	12	20	1957	GGG	RF	514	20	448	1957	EE	2400	400
LATITUDE 48 12													400
LONGITUDE 70 17													
RIVIERE ST-JEAN													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			14										
BEAUHARNOIS	25	23	24	1932	DEW	RF	75	24	39 538	1932	CGE	13200	37 300
				1932	DEW	RF	75	24	39 538	1932	CGE	13200	37 300
LATITUDE 45 19				1932	DEW	RF	75	24	39 538	1932	CGE	13800	40 000
LONGITUDE 73 55				1932	DEW	RF	75	24	39 538	1932	CGE	13800	40 000
FLEUVE ST-LAURENT				1934	DEW	RF	75	24	39 538	1934	OERL	13800	40 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			6 484	1935	DEW	RF	75	24	39 538	1935	CGE	13800	40 000
				1935	DEW	RF	75	24	39 538	1935	CGE	13800	40 000
				1939	DEW	RF	75	24	39 538	1939	CGE	13200	37 300
				1941	DEW	RF	75	24	39 538	1941	CGE	13200	37 300
				1941	DEW	RF	75	24	39 538	1941	CGE	13200	37 300
				1948	DEW	RF	75	24	39 538	1948	CGE	13200	37 300
				1950	DEW	RF	75	24	41 030	1950	CWES	13800	40 000
				1950	CAC	RF	75	23	41 776	1950	CGE	13800	41 120
				1951	DEW	RF	75	24	41 030	1951	CWES	13800	40 000
				1951	CAC	RF	75	23	41 776	1951	CGE	13800	41 120
				1951	CAC	RF	75	23	41 776	1951	CGE	13800	41 120
				1952	CAC	RF	75	23	41 776	1952	CGE	13800	40 000
				1952	DEW	RF	75	24	41 030	1952	CGE	13800	40 000
				1953	CAC	RF	75	23	41 776	1953	CGE	13800	40 000
				1953	DEW	RF	75	24	41 030	1953	CGE	13800	40 000
				1953	CAC	RF	75	23	41 776	1953	CWES	13800	40 000
				1959	EE	RPF	95	24	54 980	1959	CWES	13800	55 250
				1959	EE	RPF	95	24	54 980	1959	CWES	13800	55 250
				1959	EE	RPF	95	24	54 980	1959	CWES	13800	55 250
				1959	EE	RPF	95	24	54 980	1959	CWES	13800	55 250
				1959	EE	RPF	95	24	54 980	1959	CWES	13800	55 250
				1960	EE	RPF	95	24	54 980	1960	CWES	13800	55 250
				1960	EE	RPF	95	24	54 980	1960	CWES	13800	55 250
				1961	EE	RPF	95	24	54 980	1961	CWES	13800	55 250
				1961	EE	RPF	95	24	54 980	1961	CWES	13800	55 250
				1981	DEW	RF	75	24	48 341	1981	GE	13800	46 750
				1982	DEW	RF	75	24	48 341	1982	GE	13800	46 750
													1 473 160
BEAUMONT	40	38	39	1958	CAC	RF	120	38	41 030	1958	CGE	13800	40 500
				1958	CAC	RF	120	38	41 030	1958	CGE	13800	40 500
LATITUDE 45 32				1958	CAC	RF	120	38	41 030	1958	CGE	13800	40 500
LONGITUDE 72 49				1958	CAC	RF	120	38	41 030	1958	CGE	13800	40 500
RIVIERE ST-MAURICE				1959	CAC	RF	120	38	41 030	1959	CGE	13800	40 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			487	1959	CAC	RF	120	38	41 030	1959	CGE	13800	40 500
													243 000
BERSIMIS #1	265	264	264	1956	EE	RF	277	267	131 296	1956	MVIC	13800	114 000
				1956	EE	RF	277	267	131 296	1956	MVIC	13800	114 000
LATITUDE 47 18				1957	NEYC	RF	277	267	131 296	1957	CGE	13800	114 000
LONGITUDE 69 33				1957	EE	RF	277	267	131 296	1957	MVIC	13800	114 000
RIVIERE BERSIMIS				1957	EE	RF	277	267	131 296	1957	MVIC	13800	114 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			335	1958	NEYC	RF	277	267	131 296	1958	CGE	13800	114 000
				1958	NEYC	RF	277	267	131 296	1958	CGE	13800	114 000
				1959	NEYC	RF	277	267	131 296	1959	CGE	13800	114 000
													912 000
BERSIMIS #2	116	114	116	1959	DEW	RF	164	116	134 280	1959	CGE	13800	131 000
				1959	DEW	RF	164	116	134 280	1959	CGE	13800	131 000
LATITUDE 49 11				1959	DEW	RF	164	116	134 280	1959	CGE	13800	131 000
LONGITUDE 69 13				1960	DEW	RF	164	116	134 280	1960	CGE	13800	131 000
RIVIERE BERSIMIS				1960	DEW	RF	164	116	134 280	1960	CGE	13800	131 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			405										655 000
BRYSON	19	17	18	1925	AEI	RF	120	18	19 172	1925	CWES	6600	18 000
				1929	MSI	RF	120	18	19 172	1929	CWES	6600	18 000
LATITUDE 45 40				1981	DEW	RPF	120	18	25 588	1981	SE	6600	25 000
LONGITUDE 76 38													
RIVIERE OUTAOUAIS													61 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			417										

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS				
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX				
MAXIMUM			MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
MAXIMUM			MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
.....M.....									M	KW				KW
CARILLON	20	17	19	1962	DEW	RPK	97	18	44 760	1962	CGE	13800	46 750	
				1962	DEW	RPK	97	18	44 760	1962	CGE	13800	46 750	
LATITUDE 45 34				1962	DEW	RPK	97	18	44 760	1962	CGE	13800	46 750	
LONGITUDE 74 23				1962	DEW	RPK	97	18	44 760	1962	CGE	13800	46 750	
RIVIERE OUTAOUAIS				1963	DEW	RPK	97	18	44 760	1963	CGE	13800	46 750	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2 171	1963	DEW	RPK	97	18	44 760	1963	CGE	13800	46 750	
				1963	DEW	RPK	97	18	44 760	1963	CGE	13800	46 750	
				1963	DEW	RPK	97	18	44 760	1963	CGE	13800	46 750	
				1963	DEW	RPK	97	18	44 760	1963	CGE	13800	46 750	
				1963	DEW	RPK	97	18	44 760	1963	CGE	13800	46 750	
				1963	DEW	RPK	97	18	44 760	1963	CGE	13800	46 750	
				1964	DEW	RPK	97	18	44 760	1964	CGE	13800	46 750	
				1964	DEW	RPK	97	18	44 760	1964	CGE	13800	46 750	
				1964	DEW	RPK	97	18	44 760	1964	CGE	13800	46 750	
													654 500	
CHATS FALLS	16	15	15	1931	DEW	RPF	120	16	20 888	1931	CWES	13800	22 325	
				1931	DEW	RPF	120	16	20 888	1931	CWES	13800	22 325	
LATITUDE 45 29				1931	DEW	RPF	120	16	20 888	1931	CWES	13800	22 325	
LONGITUDE 76 14				1931	DEW	RPF	120	16	20 888	1931	CWES	13800	22 325	
RIVIERE OUTAOUAIS														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 360										89 300	
CHELSEA	30	29	30	1927	DEW	RF	100	28	25 364	1927	CWES	6600	28 800	
				1927	DEW	RF	100	28	25 364	1927	CWES	6600	28 800	
LATITUDE 45 31				1927	DEW	RF	100	28	25 364	1927	CWES	6600	28 800	
LONGITUDE 75 47				1929	DEW	RF	100	28	25 364	1929	CWES	6600	28 800	
RIVIERE GATINEAU				1939	DEW	RF	100	28	25 364	1939	CWES	6600	28 800	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			400										144 000	
CHUTE BELL	16	16	16	1915	AC	RF	277	16	1 790	1915	CGE	2300	1 600	
				1915	AC	RF	277	16	1 790	1915	CGE	2300	1 600	
LATITUDE 45 46				1920	AC	RF	277	16	1 790	1920	CGE	2300	1 600	
LONGITUDE 74 41														
RIVIERE ROUGE													4 800	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			103											
CHUTE BURFOUGHS	54	53	54	1929	MSI	RF	600	55	1 492	1929	CGE	4000	1 600	
													1 600	
LATITUDE 45 09														
LONGITUDE 72 01														
RIVIERE NIGER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			9											
CHUTE GARNEAU	10	9	10	1925	WYSS	RPP	180	10	2 574	1925	CWES	12500	2 240	
													2 240	
LATITUDE 48 23														
LONGITUDE 71 02														
RIVIERE CHICOUTIMI														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			39											
CHUTE HEMMINGS	17	16	16	1925	DEW	RF	150	15	4 178	1925	CGE	6000	4 800	
				1925	DEW	RF	150	15	4 178	1925	CGE	6000	4 800	
LATITUDE 45 52				1925	DEW	RF	150	15	4 178	1925	CGE	6600	4 800	
LONGITUDE 72 27				1925	DEW	RF	150	15	4 178	1925	CGE	6600	4 800	
RIVIERE ST-FRANCOIS				1925	DEW	RF	150	15	4 178	1925	CGE	6600	4 800	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			209	1925	DEW	RF	150	15	4 178	1925	CGE	6600	4 800	
													28 800	
CORBEAU		3	5	1926	MVIC	RPF	150	5	932	1926	EM	2400	1 000	
				1926	MVIC	RPF	150	5	932	1926	EM	2400	1 000	
LATITUDE 46 19														
LONGITUDE 75 57														
RIVIERE GATINEAU													2 000	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			301											
DRUMMONDVILLE	10	9	9	1910	BOVG	RF	100	8	2 387	1910	CWES	4000	2 500	
				1910	BOVG	RF	100	8	2 387	1910	CWES	4000	2 500	
LATITUDE 45 53				1925	DEW	RPP	138	8	4 476	1925	CWES	4000	4 800	
LONGITUDE 72 29				1925	DEW	RPP	138	8	4 476	1925	CWES	4000	4 800	
RIVIERE ST-FRANCOIS														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			210										14 600	

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS							
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX							
MAXIMUM		MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
MAXIMUM		MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
.....M.....									M	KW	KW					
GRAND-MERE				25	24	25	1915	IPM	RF	120	24	16 412	1915	CWES	6600	15 725
LATITUDE 45 37							1915	IPM	RF	120	24	16 412	1915	CWES	6600	18 000
LONGITUDE 72 41							1915	IPM	RF	120	24	16 412	1915	CWES	6600	15 725
RIVIERE ST-MAURICE							1916	IPM	RF	120	24	16 412	1916	CWES	6600	15 725
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					712		1916	IPM	RF	120	24	16 412	1916	CWES	6600	15 725
							1921	IPM	RF	120	26	16 412	1921	CWES	6600	15 725
							1922	IPM	RF	120	26	16 412	1922	CWES	6600	15 725
							1930	DEW	RF	112	24	18 277	1930	CWES	6600	20 000
148 075																
HULL #2				11	10	10	1920	BOVG	RF	120	10	5 595	1920	MAW	2300	5 760
LATITUDE 45 43							1920	JMV	RF	120	10	5 595	1920	MAW	2300	5 760
LONGITUDE 75 21							1923	JMV	RF	120	10	5 595	1923	MAW	2300	5 760
RIVIERE OUTAOUAIS							1969	AC	RPK	100	11	10 444	1969	CGE	6900	10 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					250											27 280
L G 2				141	139	140	1979	DEW	RF	133	137	335 700	1979	CGE	13800	333 000
LATITUDE 53 47							1979	MIL	RF	133	137	335 700	1979	ASM	13800	333 000
LONGITUDE 77 28							1979	DEW	RF	133	137	335 700	1979	CGE	13800	333 000
LA GRANDE RIVIERE							1979	MIL	RF	133	137	335 700	1979	ASM	13800	333 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					2 243		1980	DEW	RF	133	137	335 700	1980	CGE	13800	333 000
							1980	MIL	RF	133	137	335 700	1980	ASM	13800	333 000
							1980	DEW	RF	133	137	335 700	1980	CGE	13800	333 000
							1980	MIL	RF	133	137	335 700	1980	ASM	13800	333 000
							1980	DEW	RF	133	137	335 700	1980	CGE	13800	333 000
							1980	MIL	RF	133	137	335 700	1980	ASM	13800	333 000
							1980	DEW	RF	133	137	335 700	1980	CGE	13800	333 000
							1981	MIL	RF	133	137	335 700	1981	ASM	13800	333 000
							1981	DEW	RF	133	137	335 700	1981	CGE	13800	333 000
							1981	MIL	RF	133	137	335 700	1981	ASM	13800	333 000
							1981	DEW	RF	133	137	335 700	1981	CGE	13800	333 000
							1981	MIL	RF	133	137	335 700	1981	ASM	13800	333 000
5 328 000																
L G 3				77	76	77	1982	DEW	RF	112	79	195 004	1982	MIL	13800	192 000
LATITUDE 53 44							1982	DEW	RF	112	79	195 004	1982	MIL	13800	192 000
LONGITUDE 75 59							1982	DEW	RF	112	79	195 004	1982	MIL	13800	192 000
RIVIERE LA GRANDE							1983	DEW	RF	112	79	195 004	1983	MIL	13800	192 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					893		1983	DEW	RF	112	79	195 004	1983	MIL	13800	192 000
							1983	DEW	RF	112	79	195 004	1983	MIL	13800	192 000
							1983	DEW	RF	112	79	195 004	1983	MIL	13800	192 000
							1983	DEW	RF	112	79	195 004	1983	MIL	13800	192 000
							1983	DEW	RF	112	79	195 004	1983	MIL	13800	192 000
1 920 000																
LA GABELLE				18	17	18	1970	DEW	RPF	120	17	27 975	1970	CWES	6600	27 360
LATITUDE 46 27							1971	DEW	RPF	120	17	28 348	1971	CWES	6600	27 725
LONGITUDE 72 44							1972	DEW	RPF	120	17	27 975	1972	CWES	6600	27 360
RIVIERE ST-MAURICE							1973	DEW	RPF	120	17	27 975	1973	CWES	6600	27 360
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					794		1975	DEW	RPF	120	17	27 378	1975	CWES	6600	26 775
136 580																
LA TUQUE				35	34	35	1940	DEW	RF	112	35	33 197	1940	CGE	11000	36 000
LATITUDE 47 27							1940	DEW	RF	112	35	33 197	1940	CGE	11000	36 000
LONGITUDE 72 48							1940	DEW	RF	112	35	33 197	1940	CGE	11000	36 000
RIVIERE ST-MAURICE							1943	DEW	RF	112	35	33 197	1943	CGE	11000	36 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					548		1955	DEW	RF	112	35	36 554	1955	CGE	11000	36 000
216 000																

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS							
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX							
MAXIMUM			MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
MAXIMUM			MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
.....M.....								M	KW							
LES CEDRES				13	12	12	1914	IPM	RF	56	11	9 437	1914	CGE	6600	9 000
							1914	IPM	RF	56	11	9 437	1914	CGE	6600	9 000
LATITUDE	45 18				1914	IPM	RF	56	11	9 437	1914	CGE	6600	9 000		
LONGITUDE	74 02				1914	IPM	RF	56	11	9 437	1914	CGE	6600	9 000		
FLEUVE ST-LAURENT							1914	WSM	RF	54	11	9 437	1914	CGE	6600	9 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					1 398		1914	WSM	RF	54	11	9 437	1914	CGE	6600	9 000
							1914	WSM	RF	54	11	9 437	1914	CGE	6600	9 000
							1914	IPM	RF	56	11	9 437	1914	CGE	6600	9 000
							1914	IPM	RF	56	11	9 437	1914	CGE	6600	9 000
							1916	IPM	RF	56	11	9 437	1916	CGE	6600	9 000
							1918	IPM	RF	56	11	9 437	1918	CGE	6600	9 000
							1918	IPM	RF	56	11	9 437	1918	CGE	6600	9 000
							1922	DEW	RF	56	11	9 437	1922	CGE	6600	9 000
							1922	DEW	RF	56	11	9 437	1922	CGE	6600	9 000
							1923	DEW	RF	56	11	9 437	1923	CGE	6600	9 000
							1924	DEW	RF	56	11	9 437	1924	CGE	6600	9 000
							1924	DEW	RF	56	11	9 437	1924	CGE	6600	9 000
							1924	DEW	RF	56	11	9 437	1924	CGE	6600	9 000
162 000																
MAGPIE				9	6	8	1961	LEFF	RF	144	9	1 119	1961	CGE	600	900
							1961	LEFF	RF	144	9	1 119	1961	CGE	600	900
LATITUDE	50 19															
LONGITUDE	64 27															1 800
RIVIERE MAGPIE																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					186											
MANIC #1				38	36	37	1966	CAC	RF	100	37	59 680	1966	NEYC	13800	61 470
							1966	CAC	RF	100	37	59 680	1966	NEYC	13800	61 470
LATITUDE	49 11				1967	CAC	RF	100	37	59 680	1967	NEYC	13800	61 470		
LONGITUDE	68 20															
RIVIERE MANICOUAGAN																184 410
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					122											
MANIC #2				72	71	71	1965	DEW	RF	120	70	126 820	1965	CGE	13800	126 900
							1965	DEW	RF	120	70	126 820	1965	CGE	13800	126 900
LATITUDE	49 20				1965	DEW	RF	120	70	126 820	1965	CGE	13800	126 900		
LONGITUDE	68 26				1965	DEW	RF	120	70	126 820	1965	CGE	13800	126 900		
RIVIERE MANICOUAGAN							1965	DEW	RF	120	70	126 820	1965	CGE	13800	126 900
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					1 081		1966	DEW	RF	120	70	126 820	1966	CGE	13800	126 900
							1966	DEW	RF	120	70	126 820	1966	CGE	13800	126 900
							1967	DEW	RF	120	70	126 820	1967	CGE	13800	126 900
1 015 200																
MANIC #3				96	94	95	1975	DEW	RF	129	94	199 928	1975	MIL	13800	197 200
							1976	DEW	RF	129	94	199 928	1976	MIL	13800	197 200
LATITUDE	49 44				1976	DEW	RF	129	94	199 928	1976	MIL	13800	197 200		
LONGITUDE	68 36				1976	DEW	RF	129	94	199 928	1976	MIL	13800	197 200		
RIVIERE MANICOUAGAN							1976	DEW	RF	129	94	199 928	1976	MIL	13800	197 200
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					760		1976	DEW	RF	129	94	199 928	1976	MIL	13800	197 200
1 183 200																
MANIC #5				152	150	151	1970	MIL	RF	180	150	164 866	1970	MIL	13800	161 500
							1970	MIL	RF	180	150	164 866	1970	MIL	13800	161 500
LATITUDE	50 39				1970	MIL	RF	180	150	164 866	1970	MIL	13800	161 500		
LONGITUDE	68 44				1970	MIL	RF	180	150	164 866	1970	MIL	13800	161 500		
RIVIERE MANICOUAGAN							1970	MIL	RF	180	150	164 866	1970	MIL	13800	161 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					613		1971	MIL	RF	180	150	164 866	1971	MIL	13800	161 500
							1971	MIL	RF	180	150	164 866	1971	MIL	13800	161 500
							1971	MIL	RF	180	150	164 866	1971	MIL	13800	161 500
1 292 000																
MITIS #1				39	37	37	1922	MSI	RF	400	37	2 760	1922	CWES	4000	2 400
							1929	MSI	RF	327	37	4 401	1929	CWES	4160	4 000
LATITUDE	48 36															
LONGITUDE	68 08															6 400
RIVIERE MITIS																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					31											

.....M.....							M	KW				KW	
HITIS #2	24	22	23	1947	MSI	RF	200	23	4 476	1947	CWES	4160	4 250
LATITUDE 48 37													4 250
LONGITUDE 68 09													
RIVIERE MITIS													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			38										
OUTARDES # 2	84	82	83	1978	MIL	RF	129	82	154 422	1978	MIL	13800	151 300
LATITUDE 49 08				1978	MIL	RF	129	82	154 422	1978	MIL	13800	151 300
LONGITUDE 68 23				1978	MIL	RF	129	82	154 422	1978	MIL	13800	151 300
RIVIERE OUTARDES													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			483										453 900
OUTARDES #3	146	144	145	1969	DEW	RF	164	144	192 468	1969	CGE	13800	189 050
LATITUDE 49 33				1969	DEW	RF	164	144	192 468	1969	CGE	13800	189 050
LONGITUDE 68 44				1969	DEW	RF	164	144	192 468	1969	CGE	13800	189 050
RIVIERE-AUX-OUTARDES				1969	DEW	RF	164	144	192 468	1969	CGE	13800	189 050
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			452										756 200
OUTARDES #4	123	121	122	1969	NEYC	RF	164	121	161 136	1969	CGE	13800	158 000
LATITUDE 49 42				1969	NEYC	RF	164	121	161 136	1969	CGE	13800	158 000
LONGITUDE 68 56				1969	NEYC	RF	164	121	161 136	1969	CGE	13800	158 000
RIVIERE-AUX-OUTARDES				1969	NEYC	RF	164	121	161 136	1969	CGE	13800	158 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			436										632 000
PAUGAN	42	40	41	1928	DEW	RF	128	40	25 364	1928	CWES	6600	24 225
LATITUDE 45 49				1928	DEW	RF	128	40	25 364	1928	CWES	6600	24 225
LONGITUDE 75 56				1928	DEW	RF	128	40	25 364	1928	CWES	6600	24 225
RIVIERE GATINEAU				1928	DEW	RF	128	40	25 364	1928	CWES	6600	24 225
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			393	1931	DEW	RF	128	40	25 364	1931	CWES	6600	24 225
				1956	DEW	RF	128	41	35 062	1956	CGE	6600	32 400
				1983	DEW	RF	128	40	32 078	1983	CWES	6600	31 100
													208 850
PONT ARNAULT	18	17	17	1912	SMS	RF	277	17	1 865	1912	CWES	2200	1 700
LATITUDE 71 08				1917	SMS	RF	277	17	1 865	1917	CWES	2200	1 875
LONGITUDE 48 25				1917	SMS	RF	277	17	1 865	1917	CWES	2200	1 875
RIVIERE CHICOUTIMI													5 450
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			39										
PREMIERE CHUTE	23	22	22	1968	DEW	RF	90	22	31 630	1968	CWES	13800	31 050
LATITUDE 47 36				1969	DEW	RF	90	22	31 630	1969	CWES	13800	31 050
LONGITUDE 79 27				1969	DEW	RF	90	22	31 630	1969	CWES	13800	31 050
RIVIERE OUTAOUAIS				1975	DEW	RF	90	22	31 630	1975	CWES	13800	31 050
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			362										124 200
RAPIDE #2	21	15	20	1954	DEW	RF	120	20	11 936	1954	CWES	6900	12 000
LATITUDE 48 56				1954	DEW	RF	120	20	11 936	1954	CWES	6900	12 000
LONGITUDE 78 35				1956	DEW	RF	120	20	11 936	1956	CGE	6900	12 000
RIVIERE OUTAOUAIS				1964	DEW	RF	120	20	11 936	1964	CGE	6900	12 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			217										48 000
RAPIDE #7	25	20	20	1941	DEW	RF	112	21	11 936	1941	CWES	13800	14 250
LATITUDE 47 46				1941	DEW	RF	112	21	11 936	1941	CWES	13800	14 250
LONGITUDE 78 19				1941	DEW	RF	112	21	11 936	1941	CWES	13800	14 250
RIVIERE OUTAOUAIS				1949	DEW	RF	112	21	11 936	1949	CWES	13800	14 250
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			201										57 000

HYDRO														HYDRO
OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS					
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX					
MAXIMUM		MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
MAXIMUM		MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE	
.....M.....									M	KW				KW
SHERBROOKE		17	16	17	1910	JM	RF	360	17	994	1910	GE	2300	752
LATITUDE 45 24					1910	JM	RF	360	17	994	1910	GE	2300	752
LONGITUDE 72 54					1910	JM	RF	360	17	994	1910	GE	2300	752
RIVIERE MAGOG														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				29										2 256
ST ALBAN		22	19	21	1927	MVIC	RPF	360	20	2 984	1927	CGE	2000	3 000
LATITUDE 46 42														
LONGITUDE 72 05														3 000
RIVIERE STE-ANNE														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				62										
ST NARCISSE		48	47	44	1926	DEW	RF	187	45	8 281	1926	CWES	6600	7 500
LATITUDE 46 33					1926	DEW	RF	187	45	8 281	1926	CWES	6600	7 500
LONGITUDE 72 25														15 000
RIVIERE BATISCAN														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				107										
ST RAPHAEL		73	67	68	1921	BOVG	RF	600	71	1 119	1921	CWES	2300	850
LATITUDE 46 48					1921	BOVG	RF	600	71	1 119	1921	CWES	2300	850
LONGITUDE 70 45					1921	BOVG	RF	600	71	1 119	1921	CWES	2300	850
RIVIERE DU SUD														2 550
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				10										
TRENCH		49	48	48	1950	DEW	RF	129	48	48 490	1950	CGE	13800	47 700
LATITUDE 45 45					1950	DEW	RF	129	48	48 490	1950	CGE	13800	47 700
LONGITUDE 72 52					1951	DEW	RF	129	48	48 490	1951	CGE	13800	47 700
RIVIERE ST-AURICE					1951	DEW	RF	129	48	48 490	1951	CGE	13800	47 700
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				437	1982	DEW	RF	129	48	51 399	1982	CGE	13800	50 000
					1983	DEW	RF	129	48	51 399	1983	CGE	13800	50 000
														290 800
														19 414 511
HYDRO-SHERBROOKE														
DRUMMOND		4	3	4	1928	DEW	RPF	120	4	746	1928	CGE	2300	580
LATITUDE 45 24					1928	MSI	RPF	105	4	298	1928	CGE	2300	300
LONGITUDE 71 53														880
RIVIERE MAGOG														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				18										
EUSTIS		14	12	13	1930	SMS	RF	450	12	354	1930	CGE	2300	240
LATITUDE 45 18														240
LONGITUDE 71 53														
RIVIERE COATICOOK														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				8										
FRONTENAC		13	12	12	1917	BOVG	RF	300	12	1 082	1917	CGE	2400	800
LATITUDE 45 24					1917	BOVG	RF	300	12	1 082	1917	CGE	2400	800
LONGITUDE 71 54														1 600
RIVIERE MAGOG														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				18										
PATON		7	7	7	1926	DEW	RPF	180	7	821	1959	CGE	2400	720
LATITUDE 45 24					1926	DEW	RPF	180	7	821	1960	CGE	2400	720
LONGITUDE 71 54														1 440
RIVIERE MAGOG														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				18										
ROCK FOREST		10	9	10	1911	SMS	RF	180	9	1 119	1911	CWES	6600	940
LATITUDE 45 20					1911	SMS	RF	180	9	1 119	1911	CWES	6600	940
LONGITUDE 72 00														1 880
RIVIERE MAGOG														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				18										

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
				YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
				ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
-----M-----								M	KW				KW
WEEDON	10	9	9	1920	BOVG	RF	225	9	1 268	1920	CWES	2200	1 040
				1920	BOVG	RF	225	9	1 268	1920	CWES	2200	1 040
LATITUDE 45 40				1926	BOVG	RF	225	9	1 268	1926	CGE	2400	1 040
LONGITUDE 71 28													
RIVIERE ST-FRANCOIS													3 120
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			28										
WESTBURY	10	9	10	1928	DEW	RPF	150	9	2 163	1928	CGE	2300	2 000
				1928	DEW	RPF	150	9	2 163	1928	CGE	2300	2 000
LATITUDE 45 31													
LONGITUDE 71 37													4 000
RIVIERE ST-FRANCOIS													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			41										
													13 160
IRON ORE CO OF CANADA													
STE MARGUERITE	38	27	30	1954	CAC	RF	200	30	8 952	1954	CGE	13800	8 800
				1954	CAC	RF	200	30	8 952	1954	CGE	13800	8 800
LATITUDE 50 13													
LONGITUDE 66 40													17 600
RIV. STE MARGUERITE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			50										
													17 600
JONQUIERE VILLE DE													
JONQUIERE #1	14		14	1924	WH	RP	300	13	1 343	1924	CGE	2300	1 280
				1948	SMS	RPK	257	14	3 006	1948	CGE	2300	2 812
LATITUDE 48 25													
LONGITUDE 71 15													4 092
RIVIERE AUX SABLES													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			23										
													4 092
LA CIE HYDROELECT MANICOUAGAN													
MCCORMICK DAM	37	37	37	1951	SMS	RF	112	38	41 925	1951	GE	13800	35 625
				1952	SMS	RF	112	38	41 925	1952	GE	13800	35 625
LATITUDE 49 12				1957	AC	RF	112	38	44 760	1957	GE	13800	40 000
LONGITUDE 68 20				1958	AC	RF	112	38	44 760	1958	GE	13800	40 000
RIVIERE MANICOUAGAN				1958	AC	RF	112	38	44 760	1958	GE	13800	40 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 026	1965	AC	RF	100	37	59 680	1965	GE	13800	56 250
				1965	AC	RF	100	37	59 680	1965	GE	13800	56 250
													303 750
													303 750
LA CIE PRICE LTEE													
ADAM CUNNINGHAM	14	13	14	1953	CAC	RP	180	14	7 087	1953	CGE	6900	6 375
LATITUDE 48 40													6 375
LONGITUDE 71 10													
LAC BROCHET													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51										
CHICOUTIMI	22	20	21	1923	DEW	RF	129	22	8 206	1923	CWES	6600	9 900
LATITUDE 48 25													9 900
LONGITUDE 71 03													
RIVIERE CHICOUTIMI													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			45										
CHUTE AUX GALETS	31	30	31	1921	SMS	RF	189	31	6 580	1921	CGE	6600	6 800
				1921	SMS	RF	189	31	6 580	1921	CGE	6600	6 800
LATITUDE 48 40													
LONGITUDE 71 11													13 600
RIVIERE SHIPSHAW													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51										

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
MAXIMUM MINIMUM NORMAL				YEAR AND MANUFACTURER						YEAR AND MANUFACTURER			
MAXIMUM MINIMUM NORMALE				ANNEE ET FABRICANTS						ANNEE ET FABRICANTS			
.....M.....													
				M						KW			
JIM GRAY	103	99	102	1982	DEW	RF	277	103	30 000	1953	CWES	13800	25 500
LATITUDE 48 42				1982	DEW	RF	277	103	30 000	1953	CWES	13800	25 500
LONGITUDE 71 10													51 000
LAC LAMOTHE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51										
JONQUIERE MILL			20	1916	SMS	RF	240	20	1 343	1926	CGE	6600	1 200
LATITUDE 48 25				1916	SMS	RF	240	20	1 212	1942	EE	6600	1 200
LONGITUDE 71 15													2 400
RIVIERE AUX SABLES													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			23										
KENOGAMI	81	80	80	1912	ACB	RF	600	80	2 499	1912	CWES	6600	2 345
LATITUDE 48 25				1912	ACB	RF	600	80	2 499	1912	CWES	6600	2 345
LONGITUDE 71 15													4 690
RIVIERE AUX SABLES													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			23										
MURDOCK WILLSON	82	78	81	1957	KMW	RF	180	80	61 172	1957	CWES	13800	51 000
LATITUDE 48 27													51 000
LONGITUDE 70 14													
RIVIERE SHIPSHAW													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51										138 965
MAC LAREN QUEBEC POWER CO													
HIGH FALLS	55	53	54	1929	MSI	RF	180	55	22 380	1929	CWES	13200	21 250
LATITUDE 45 47				1929	MSI	RF	180	55	22 380	1929	CWES	13200	21 250
LONGITUDE 75 38				1929	MSI	RF	180	55	22 380	1929	CWES	13200	21 250
RIVIERE DU LIEVRE				1933	CAC	RF	180	55	24 245	1933	CWES	13200	21 250
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			119										85 000
MASSON	59	57	58	1933	CAC	RF	167	56	25 364	1933	CWES	13200	23 800
LATITUDE 45 34				1933	CAC	RF	167	56	25 364	1933	CWES	13200	23 800
LONGITUDE 75 20				1933	CAC	RF	167	56	29 840	1933	CWES	13200	23 800
RIVIERE DU LIEVRE				1933	CAC	RF	167	56	29 840	1933	CWES	13200	23 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			127										95 200
180 200													
MAGOG CITE DE													
MAGOG			7	1911	SGE	IP	150	6	623	1911	SGE	2400	470
LATITUDE 45 16				1911	SGE	IP	150	6	623	1911	SGE	2400	470
LONGITUDE 72 07													940
LAC MEMPHREMAGOG													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			11										940
PAPIER JOURNAL DOMTAR LTEE													
BIRDS	8	8	8	1937	DEW	RF	180	8	11 678	1937	WEST	600	1 920
LATITUDE 46 44													1 920
LONGITUDE 71 42													
RIV. JACQUES CARTIER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			25										
MAC DOUGALL	18	17	17	1925	SMS	RF	240	17	11 417	1925	WEST	2200	1 200
LATITUDE 46 45				1927	SMS	RF	240	17	11 417	1927	WEST	2200	1 200
LONGITUDE 71 42													2 400
RIV. JACQUES CARTIER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			23										4 320

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS					
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX					
MAXIMUM		MINIMUM		NORMAL		YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
MAXIMUM		MINIMUM		NORMALE		ANNEE ET FABRICANTS						ANNEE ET FABRICANTS			
.....M.....										M	KW				KW
PEMBROKE ELECTRIC LIGHT CO LTD															
W R BEATTY		40	38	39	1917	BOVG	RF	514	39	1 343	1917	WEST	2500	1 250	
					1940	JL	RF	514	39	1 678	1940	WEST	2500	1 530	
LATITUDE 45 55					1944	SMS	RF	514	39	1 865	1944	WEST	2500	1 800	
LONGITUDE 76 55					1950	JL	RF	360	39	2 238	1950	WEST	2500	2 250	
RIVIERE NOIRE					1951	JL	RF	360	39	2 238	1951	WEST	2500	2 250	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				25											9 080
															9 080
REED POWER CORP															
FORESTVILLE		20	18	19	1954	CBAR	RF	514	20	970	1954	EE	2300	1 000	
															1 000
LATITUDE 48 44															
LONGITUDE 69 04															
RIV. SAULT AU COCHON															
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				6											1 000
SOC D'ELECT ET DE CHIMIE ALCAN LTEE															
CHUTE A CARON		50	48	49	1931	SMS	RF	120	49	55 950	1931	CWES	13200	45 000	
					1931	SMS	RF	120	49	55 950	1931	CWES	13200	45 000	
LATITUDE 48 25					1932	SMS	RF	120	49	55 950	1932	CWES	13200	45 000	
LONGITUDE 71 15					1934	SMS	RF	120	49	55 950	1932	CWES	13200	45 000	
RIVIERE SAGUENAY															
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				91											180 000
CHUTE A LA SAVANNE		38	31	35	1953	DEW	RF	106	34	42 522	1953	CGE	13800	37 450	
					1953	DEW	RF	106	34	42 522	1953	CGE	13800	37 450	
LATITUDE 48 49					1953	DEW	RF	106	34	42 522	1953	CGE	13800	37 450	
LONGITUDE 71 47					1953	DEW	RF	106	34	42 522	1953	CGE	13800	37 450	
RIVIERE PERIBONKA					1953	DEW	RF	106	34	42 522	1953	CGE	13800	37 450	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				524											187 250
CHUTE DES PASSES		198	160	186	1959	EE	RF	200	165	149 200	1959	CGE	14400	148 500	
					1959	EE	RF	200	165	149 200	1959	CGE	14400	148 500	
LATITUDE 49 54					1959	EE	RF	200	165	149 200	1959	CGE	14400	148 500	
LONGITUDE 71 15					1960	EE	RF	200	165	149 200	1960	CGE	14400	148 500	
RIVIERE PERIBONKA					1960	EE	RF	200	165	149 200	1960	CGE	14400	148 500	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				309											742 500
CHUTE DU DIABLE		34	27	32	1952	CAC	RF	106	34	41 030	1952	CWES	13800	37 450	
					1952	CAC	RF	106	34	41 030	1952	CWES	13800	37 450	
LATITUDE 48 47					1952	CAC	RF	106	34	41 030	1952	CWES	13800	37 450	
LONGITUDE 71 42					1952	CAC	RF	106	34	41 030	1952	CWES	13800	37 450	
RIVIERE PERIBONKA					1952	CAC	RF	106	34	41 030	1952	CWES	13800	37 450	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				509											187 250
ISLE MALIGNE		34	27	32	1925	CAC	RF	112	34	33 570	1925	CWES	13200	28 000	
					1925	CAC	RF	112	34	33 570	1925	CWES	13200	28 000	
LATITUDE 48 35					1925	CAC	RF	112	34	33 570	1925	CWES	13200	28 000	
LONGITUDE 71 38					1925	CAC	RF	112	34	33 570	1925	CWES	13200	28 000	
LAC ST-JEAN					1925	CAC	RF	112	34	33 570	1925	CWES	13200	28 000	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				1 085	1925	CAC	RF	112	34	33 570	1925	CWES	13200	28 000	
					1925	CAC	RF	112	34	33 570	1925	CWES	13200	28 000	
					1925	CAC	RF	112	34	33 570	1925	CWES	13200	28 000	
					1925	CAC	RF	112	34	33 570	1925	CWES	13200	28 000	
					1926	CAC	RF	112	34	33 570	1926	CWES	13200	28 000	
					1926	CAC	RF	112	34	33 570	1926	CWES	13200	28 000	
					1928	CAC	RF	112	34	33 570	1928	CWES	13200	28 000	
					1937	CAC	RF	112	34	33 570	1937	CWES	13200	28 000	

[illegible]

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
MAXIMUM		MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
MAXIMUM		MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
.....M.....								M	KW				KW
ALMONTE PUBLIC UTILITIES COMM													
ALMONTE	9	9	9	1925	CB	RPF	120	9	317	1924	EM	2200	400
				1928	SMS	RPF	257	9	485	1928	EE	2200	440
LATITUDE	45 14												
LONGITUDE	76 12												840
MISSISSIPPI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			18										840
BOISE CASCADE CANADA LTD													
CALM LAKE	26	23	25	1928	SMS	RF	225	25	4 774	1928	CWES	6600	4 675
				1928	SMS	RF	225	25	4 774	1928	CWPS	6600	4 675
LATITUDE	48 48												
LONGITUDE	92 10												9 350
CALM LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			34										
FORT FRANCES													
	9	6	9	1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
				1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
LATITUDE	48 38			1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
LONGITUDE	93 20			1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
RAINY RIVER				1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			136	1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
				1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
				1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
KENORA													
	6	5	6	1923	SMS	RF	120	7	895	1923	EM	2400	1 000
				1923	SMS	RF	120	7	895	1923	EM	2400	1 000
LATITUDE	49 45			1923	SMS	RF	120	7	895	1923	EM	2400	1 250
LONGITUDE	94 33			1923	SMS	RF	120	7	895	1923	EM	2400	1 000
LAKE OF THE WOODS				1923	SMS	RF	120	7	895	1923	EM	2400	1 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			113	1923	SMS	RF	120	7	895	1923	EM	2400	1 250
				1924	SMS	RF	120	7	895	1924	EM	2400	1 250
				1924	SMS	RF	120	7	895	1924	EM	2400	1 000
				1924	SMS	RF	120	7	895	1924	EM	2400	1 250
				1924	SMS	RF	120	7	895	1924	EM	2400	1 250
NORMAN													
	7	5	6	1925	SMS	RP	120	7	2 536	1925	CWES	6600	3 300
				1925	SMS	RP	120	7	2 536	1925	CWES	6600	3 300
LATITUDE	49 45			1925	SMS	RP	120	7	2 536	1925	CWES	6600	3 300
LONGITUDE	94 34			1925	SMS	RP	120	7	2 536	1925	CWES	6600	3 300
LAKE OF THE WOODS				1925	SMS	RP	120	7	2 536	1925	CWES	6600	3 300
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			205										16 500
STURGEON FALLS													
	20	17	19	1927	SMS	RF	200	19	3 730	1927	CWES	6600	3 825
				1927	SMS	RF	200	19	3 730	1927	CWES	6600	3 825
LATITUDE	48 42												7 650
LONGITUDE	92 15												
SEINE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			34										57 800
BRACEBRIDGE HYDRO													
BRACEBRIDGE FALLS	11	11	11	1937	CB	RF	400	11	269	1902	CE	4160	300
				1957	CB	RF	400	11	269	1905	CGE	4160	300
LATITUDE	45 03												
LONGITUDE	79 19												600
MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3										
HIGH FALLS													
	15	13	13	1948	CB	RF	360	13	895	1948	CGE	6900	800
LATITUDE	45 00												800
LONGITUDE	79 15												
MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3										

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS						
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX						
MAXIMUM			MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY		
MAXIMUM			MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE		
.....M.....									M	KW						
WILSONS FALLS				10	10	10	1978	WK	RF	300	10	559	1978	CGE	4160	600
LATITUDE 45 02																
LONGITUDE 79 19																
MUSKOKA RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				3												
2 000																
CAMPBELLFORD TOWN OF																
CROW BAY				9	8	9	1981	BHTC	RF	150	9	746	1908	AC	2400	900
LATITUDE 44 20																
LONGITUDE 77 46																
TRENT CANAL																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -																
2 075																
CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD																
RANKINE				39	38	38	1904	CGE	RF	250	41	7 460	1904	CGE	12000	7 500
LATITUDE 43 04																
LONGITUDE 79 04																
NIAGARA RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				180												
				1904		CGE	RF	250	41	7 460	1904	CGE	12000	7 500		
				1904		CGE	RF	250	41	7 460	1904	CGE	12000	7 500		
				1905		CGE	RF	250	41	7 460	1905	CGE	12000	7 500		
				1906		CGE	RF	250	41	7 460	1906	CGE	12000	7 500		
				1906		CGE	RF	250	41	7 460	1906	CGE	12000	7 500		
				1910		CWES	RF	250	41	9 325	1910	CWES	12000	9 375		
				1913		CWES	RF	250	41	9 325	1913	CWES	12000	9 375		
				1916		CWES	RF	250	41	8 019	1916	CWES	12000	9 375		
				1916		CWES	RF	250	41	8 019	1916	CWES	12000	9 375		
				1917		CWES	RF	250	41	8 019	1917	CWES	12000	9 375		
				1924		CWES	RF	250	39	8 952	1924	CWES	12000	10 300		
94 675																
94 675																
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD																
EDDY				12	9	12	1909	SMS	RF	164	12	3 469	1909	ACB	2200	3 000
LATITUDE 45 25																
LONGITUDE 75 43																
OTTAWA RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				566												
ESPANOLA				20	19	20	1906	HOLY	RF	360	20	1 250	1906	WEST	4160	1 250
LATITUDE 46 16																
LONGITUDE 81 46																
SPANISH RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				82												
				1906		HOLY	RF	360	20	1 250	1906	WEST	4160	1 250		
				1906		HOLY	RF	360	20	1 250	1906	WEST	4160	1 250		
				1906		HOLY	RF	360	20	1 250	1906	WEST	4160	1 250		
				1906		HOLY	RF	257	20	1 492	1945	CGE	2300	1 500		
				1906		HOLY	RF	240	20	1 716	1945	CGE	4160	1 170		
				1945		AC	RF	144	20	7 460	1945	WEST	4160	7 000		
14 670																
23 970																
GANANOQUE LIGHT & POWER LTD																
BREWERS MILLS				5	4	5	1940	WH	RF	150	6	361	1940	CGE	600	300
LATITUDE 44 24																
LONGITUDE 76 19																
RIDEAU CANAL																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				6												
GANANOQUE				7	5	6	1939	WH	RF	100	6	715	1939	CGE	600	600
LATITUDE 44 20																
LONGITUDE 76 10																
GANANOQUE RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				7												
600																

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS						
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX						
MAXIMUM MINIMUM NORMAL				YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
MAXIMUM MINIMUM NORMALE				ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/HN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
.....M.....								M	KW				KW			
JONES FALLS				49	18	18	1948	CAC	RF	720	20	186	1948	CGE	2300	180
							1948	CBAR	RF	514	18	774	1948	CGE	2300	800
LATITUDE 44 33							1950	CBAR	RF	514	18	774	1950	CGE	2300	800
LONGITUDE 76 14							1950	CBAR	RF	400	18	1 119	1950	CGE	2300	800
RIDEAU CANAL																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					6											2 580
KINGSTON MILLS				14	13	14	1914	CAC	RF	360	14	671	1914	CGE	2400	600
							1926	BOVG	RF	360	14	1 119	1926	CGE	2400	800
LATITUDE 44 18							1977	JL	RF	360	14	496	1977	WEST	2400	500
LONGITUDE 76 27																
RIDEAU CANAL																1 900
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					6											5 980
GREAT LAKES FOREST PRODUCTS LTD																
DRYDEN				13	12	13	1912	SMS	RF	360	13	709	1912	LDM	600	600
							1912	SMS	RF	360	13	709	1912	LDM	600	600
LATITUDE 49 47																
LONGITUDE 92 51																1 200
WABIGOON RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					12											
EAGLE RIVER				11	10	10	1928	SMS	RF	164	11	1 492	1928	CGE	2300	1 760
LATITUDE 49 48																1 760
LONGITUDE 93 13																
EAGLE RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					18											
MCKENZIE FALLS				8	7	8	1938	MSI	RPK	240	8	1 108	1938	CGE	2400	1 120
LATITUDE 49 49																1 120
LONGITUDE 93 13																
EAGLE RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					18											
WAINWRIGHT FALLS				9	8	9	1921	SMS	RP	225	9	1 044	1928	CWES	11000	1 000
LATITUDE 49 50																1 000
LONGITUDE 92 53																
WABIGOON RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					12											5 080
GREAT LAKES POWER CO LTD																
ANDREWS FALLS				56	53	55	1938	SMS	RF	257	56	8 131	1938	CGE	11000	8 100
							1942	SMS	RF	257	56	8 131	1942	CGE	11000	8 100
LATITUDE 47 14							1975	DEW	RF	240	56	24 245	1975	CGE	11500	22 500
LONGITUDE 84 39																
MONTREAL RIVER																38 700
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					40											
GARTSHORE FALLS						35	1958	DEW	RPK	240	34	22 604	1958	CWES	11500	20 000
LATITUDE 47 15																20 000
LONGITUDE 84 35																
MONTREAL RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					40											
HIGH FALLS				45	44	45	1930	SMS	RF	240	45	8 206	1930	CGE	11000	6 750
							1930	SMS	RF	240	45	8 206	1930	CGE	11000	6 750
LATITUDE 47 56							1950	SMS	RF	240	45	9 847	1950	CGE	11000	9 675
LONGITUDE 84 43																
MICHIPICOTEN RIVER																23 175
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					71											

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW				KW
HOGG	24	23	23	1965	CAC	RPK	200	23	16 225	1965	CGE	11500	15 000
LATITUDE	47 12												15 000
LONGITUDE	84 36												
MONTREAL RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			40										
HOLLINGSWORTH FALLS	35	18	33	1959	DEW	RPK	200	33	22 604	1959	CWES	11500	20 000
LATITUDE	47 26												20 000
LONGITUDE	84 31												
MICHIPICOTEN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			58										
MACKAY	76		61	1937	SMS	RF	277	71	9 400	1937	CGE	11000	9 000
LATITUDE	47 17			1940	SMS	RF	277	71	9 400	1940	CGE	11000	9 000
LONGITUDE	84 27			1957	SMS	RF	240	71	23 126	1957	CGE	11500	22 500
MONTREAL RIVER													40 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			40										
MCPHAIL FALLS	16	14	15	1954	SMS	RPK	200	15	5 595	1954	CGE	11500	5 000
LATITUDE	47 56			1954	SMS	RPK	200	15	5 595	1954	CGE	11500	5 000
LONGITUDE	84 40												10 000
MICHIPICOTEN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			70										
SAULT STE MARIE			6	1982	AC	RPK	64	6	17 979	1982	CGE	4160	18 200
LATITUDE	46 31			1982	AC	RPK	64	6	17 979	1982	CGE	4160	18 200
LONGITUDE	84 21			1982	AC	RPK	64	6	17 979	1982	CGE	4160	18 200
LAKE SUPERIOR													54 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			991										
SCOTT FALLS	23	18	21	1952	SMS	RPK	225	21	7 460	1952	CGE	12500	6 800
LATITUDE	47 56			1952	SMS	RPK	225	21	7 460	1952	CGE	12500	6 800
LONGITUDE	84 45												13 600
MICHIPICOTEN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			71										
													235 575
INCO METALS CO													
BIG EDDY	30	26	29	1929	IPM	RF	187	27	7 012	1929	CWES	6600	7 200
LATITUDE	46 23			1929	IPM	RF	187	27	7 012	1929	CWES	6600	7 200
LONGITUDE	81 35			1929	IPM	RF	187	27	7 012	1929	CWES	6600	7 200
SPANISH RIVER													21 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			54										
HIGH FALLS	26	24	25	1918	IPM	RF	150	26	5 595	1918	CWES	2400	5 550
LATITUDE	46 23			1966	DEW	RF	400	26	2 984	1966	CGE	4160	3 000
LONGITUDE	81 34			1966	DEW	RF	400	26	2 984	1966	CGE	4160	3 000
SPANISH RIVER				1966	DEW	RF	400	26	2 984	1966	CGE	4160	3 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			54	1966	DEW	RF	400	26	2 984	1966	CGE	4160	3 000
													17 550
NAIRN	9	7	8	1919	AC	RF	100	9	1 940	1917	AC	2200	1 500
LATITUDE	46 21			1919	AC	RF	100	9	1 940	1917	AC	2200	1 500
LONGITUDE	81 35			1919	AC	RF	100	9	1 940	1919	CGE	2200	1 500
SPANISH RIVER													4 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			54										
WABAGESHIK	21	21	21	1912	AC	RF	300	21	2 014	1912	AC	2200	1 600
LATITUDE	46 19			1935	JI	RF	360	21	2 014	1935	CGE	2300	2 140
LONGITUDE	81 31												3 740
VERMILION RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			29										
													47 390

HYDRO													HYDRO
OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL		YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	FPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE		ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
.....M.....							M	KW					
MACMILLAN BLOEDEL INDUSTRIES LTD													
STURGEON FALLS	12	12	12	1951 WK RF		180	12	1 865	1912 CWES	2200	1 800		
				1932 HOLY RF		240	12	1 119	1932 CGE	2200	1 415		
LATITUDE 46 22				1942 SMS RF		240	12	746	1942 CWES	2200	1 685		
LONGITUDE 79 55				1942 HOLY RF		240	12	1 119	1942 CWES	2200	1 685		
STURGEON RIVER				1942 HOLY RF		240	12	1 119	1942 CWES	2200	1 350		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			57	1964 SMS RF		240	12	746	1964 CWES	2200	1 415		
												9 350	
												9 350	
ONTARIO HYDRO													
ABITIBI CANYON	73	71	73	1933 CAC RF		150	72	49 236	1933 CGE	13800	41 225		
				1933 CAC RF		164	72	64 902	1959 CGE	13800	63 000		
LATITUDE 49 53				1936 CAC RF		150	72	64 902	1966 CGE	13800	43 200		
LONGITUDE 81 34				1936 CAC RF		150	72	64 902	1970 CGE	13800	43 200		
ABITIBI RIVER				1959 CAC RF		150	72	64 902	1977 CGE	13800	43 200		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			291										
												233 825	
AGUASABON	91	91	91	1948 DEW RF		257	88	20 515	1948 CWES	13800	20 250		
				1948 DEW RF		257	88	20 515	1948 CWES	13800	20 250		
LATITUDE 48 47													
LONGITUDE 87 08													
AGUASABON RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			63										
ALEXANDER	18	17	17	1930 MSI RF		100	17	13 428	1930 CGE	12000	12 750		
				1931 MSI RF		100	17	13 428	1931 CGE	12000	12 750		
LATITUDE 49 08				1931 MSI RF		100	17	13 428	1931 CGE	12000	12 750		
LONGITUDE 88 21				1945 DT RF		150	17	14 174	1945 CGE	12000	13 500		
NIPIGON RIVER				1958 DEW RF		150	17	14 174	1958 CGE	12000	13 500		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			324										
												65 250	
ARNPRIOR	21	19	20	1976 DEW RF		113	21	40 284	1976 CGE	13800	37 050		
				1977 DEW RF		113	21	40 284	1977 CGE	13800	37 050		
LATITUDE 45 26													
LONGITUDE 76 21													
MADAWASKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			83										
AUBREY FALLS	56	54	53	1969 DEW RF		116	53	74 600	1969 CGE	11000	65 075		
				1969 DEW RF		116	53	74 600	1969 CGE	11000	65 075		
LATITUDE 46 58													
LONGITUDE 83 13													
MISSISSAGI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			40										
AUBURN	5	5	5	1911 WH RF		150	5	709	1911 CGE	2400	625		
				1911 WH RF		150	5	709	1911 CGE	2400	625		
LATITUDE 44 19				1912 WH RF		150	5	709	1912 CGE	2400	625		
LONGITUDE 78 19													
OTONABEE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			56										
BARRETT CHUTE	47	46	47	1942 CAC RF		164	46	20 888	1942 CGE	13200	20 400		
				1942 CAC RF		164	46	20 888	1942 CGE	13200	20 400		
LATITUDE 45 15				1968 CAC RF		120	46	62 664	1968 CGE	13800	55 800		
LONGITUDE 76 45				1968 CAC RF		120	46	62 664	1968 CGE	13800	55 800		
MADAWASKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			87										
BIG CHUTE	18	17	18	1911 WH RF		300	17	970	1911 CWES	2300	900		
				1911 WH RF		300	17	970	1911 CWES	2300	900		
LATITUDE 44 53				1911 WH RF		300	17	970	1911 CWES	2300	900		
LONGITUDE 79 41				1919 WSM RF		300	17	1 716	1919 CGE	2300	1 280		
SEVERN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			48										
												3 998	

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS						
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX						
				YEAR AND MANUFACTURER		RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY				
				ANNEE ET FABRICANTS		T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE				
.....M.....										KW						
BIG EDDY				12	10	11	1941	MSI	RPF	200	12	3 939	1941	CWRS	6600	3 825
LATITUDE 45 01				1941	MSI	RPF	200	12	3 939	1941	CWRS	6600	3 825			
LONGITUDE 79 45																
MUSKOKA RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -										7 650						
BINGHAM CHUTE				14	13	14	1923	WK	RF	450	14	485	1923	CWRS	2200	405
LATITUDE 46 05				1924	WK	RF	450	14	485	1924	CWRS	2200	405			
LONGITUDE 79 24																
SOUTH RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -										810						
CALABOGIE				10	6	9	1917	AC	RF	164	9	2 238	1938	CGE	6600	2 000
LATITUDE 45 18				1917	AC	RF	164	9	2 238	1938	CGE	6600	2 000			
LONGITUDE 76 42																
MADAWASKA RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -										4 000						
CAMERON				23	22	22	1921	IPM	RF	120	22	9 325	1921	CWRS	12000	9 540
LATITUDE 49 09				1921	IPM	RF	120	22	9 325	1921	CWRS	12000	9 540			
LONGITUDE 88 20				1924	CAC	RF	120	22	9 325	1924	CGE	12000	8 480			
NIPIGON RIVER				1924	CAC	RF	120	22	9 325	1924	CGE	12000	8 480			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				1925	CVIC	RF	120	22	9 325	1925	CGE	12000	8 480			
				1926	CVIC	RF	120	22	9 325	1926	CGE	12000	8 480			
				1958	DEW	RPF	164	22	18 650	1958	CWRS	12000	19 000			
				72 000												
CARIBOU FALLS				17	17	17	1958	DEW	RF	113	18	25 364	1958	CGE	13800	25 650
LATITUDE 50 15				1958	DEW	RF	113	18	33 219	1958	CGE	13800	25 650			
LONGITUDE 94 58				1958	DEW	RF	113	18	33 219	1958	CGE	13800	25 650			
ENGLISH RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -										76 950						
CHATS FALLS				16	15	16	1931	DEW	RF	120	16	24 484	1931	CWRS	13800	22 325
LATITUDE 45 28				1931	DEW	RF	120	16	24 484	1931	CWRS	13800	22 325			
LONGITUDE 76 14				1931	DEW	RF	120	16	24 484	1931	CWRS	13800	22 325			
OTTAWA RIVER				1931	DEW	RF	120	16	24 484	1931	CWRS	13800	22 325			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -										89 300						
CHENAUX				12	11	12	1950	DEW	RPF	95	12	15 666	1950	CGE	13800	15 300
LATITUDE 45 35				1950	DEW	RPF	95	12	15 666	1950	CGE	13800	15 300			
LONGITUDE 76 40				1951	DEW	RPF	95	12	15 666	1951	CGE	13800	15 300			
OTTAWA RIVER				1951	DEW	RPF	95	12	15 666	1951	CGE	13800	15 300			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				1951	DEW	RPF	95	12	15 666	1951	CGE	13800	15 300			
				1951	DEW	RPF	95	12	15 666	1951	CGE	13800	15 300			
				1951	DEW	RPF	95	12	15 666	1951	CGE	13800	15 300			
				122 400												
CONISTON				17	16	17	1905	JM	RF	300	16	895	1905	CGE	2300	720
LATITUDE 46 28				1907	JM	RF	300	16	1 194	1907	CGE	2300	1 125			
LONGITUDE 80 49				1915	AC	RF	257	16	2 611	1915	CGE	2300	2 250			
WANAPITEI RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -										4 095						
CRYSTAL FALLS				11	9	10	1921	IPM	RF	138	10	1 940	1921	WEST	2300	2 020
LATITUDE 46 27				1921	IPM	RF	138	10	1 940	1921	WEST	2300	2 020			
LONGITUDE 79 52				1921	IPM	RF	138	10	1 940	1921	WEST	2300	2 020			
STURGEON RIVER				1921	IPM	RF	138	10	1 940	1921	WEST	2300	2 020			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -										8 080						

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW				KW
DECEW FALLS #1	83	80	81	1904	JMV	RF	257	81	4 476	1904	WE	2380	5 300
				1904	JMV	RF	257	81	4 476	1904	WE	2380	5 000
LATITUDE 43 07				1905	JMV	RF	257	81	4 476	1905	WE	2380	5 300
LONGITUDE 79 16				1905	JMV	RF	257	81	4 476	1905	WE	2380	5 900
WELLAND CANAL				1911	JMV	RF	257	81	4 476	1911	CWES	2380	5 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			23	1911	JMV	RF	257	81	4 476	1911	CWES	2380	4 800
													31 900
DECEW FALLS #2	87	86	86	1943	CAC	RF	171	86	55 950	1954	CGE	13800	57 600
				1947	CAC	RF	171	86	55 950	1955	CGE	13800	57 600
LATITUDE 43 07													
LONGITUDE 79 16													115 200
WELLAND CANAL													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			154										
DES JOACHIMS	41	40	41	1950	DEW	RF	106	40	54 458	1950	CWES	13800	45 000
				1950	DEW	RF	106	40	54 458	1950	CWES	13800	45 000
LATITUDE 46 11				1950	DEW	RF	106	40	54 458	1950	CWES	13800	45 000
LONGITUDE 77 42				1950	DEW	RF	106	40	54 458	1950	CWES	13800	45 000
OTTAWA RIVER				1950	DEW	RF	106	40	46 252	1950	CWES	13800	45 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			793	1950	DEW	RF	106	40	54 458	1950	CWES	13800	45 000
				1950	DEW	RF	106	40	54 458	1950	CWES	13800	45 000
				1951	DEW	RF	106	40	46 252	1951	CWES	13800	45 000
													360 000
EAR FALLS	10	9	9	1930	DEW	RP	180	11	3 730	1930	CWES	6600	4 000
				1937	SMS	RP	180	11	3 730	1937	OERL	6600	3 825
LATITUDE 50 38				1940	SMS	RPK	150	11	5 595	1940	CWES	6600	5 400
LONGITUDE 93 14				1948	SMS	RPK	150	11	5 595	1948	CWES	6600	5 400
ENGLISH RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			330										18 625
ELLIOTT CHUTE	13	12	13	1929	MSI	RP	327	13	1 343	1929	SGE	2300	1 440
LATITUDE 46 04													1 440
LONGITUDE 79 23													
SOUTH RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			10										
EUGENIA	168	168	168	1915	WYSS	RF	900	168	1 678	1915	CWES	4000	1 200
				1920	AC	RF	720	168	2 984	1920	CWES	4000	2 400
LATITUDE 44 20													
LONGITUDE 80 32													3 600
BEAVER RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2										
FRANKFORD	5	5	5	1913	BOVG	RF	113	5	895	1913	SGE	7000	650
				1913	BOVG	RF	113	5	895	1913	SGE	7000	650
LATITUDE 44 11				1913	BOVG	RF	113	5	895	1913	SGE	7000	650
LONGITUDE 77 36				1913	BOVG	RF	113	5	895	1913	SGE	7000	650
TRENT RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													2 600
GEORGE W RAYNER	66	64	65	1950	CAC	RF	212	64	21 634	1950	CWES	13800	21 150
				1950	CAC	RF	212	64	21 634	1950	CWES	13800	21 150
LATITUDE 46 26													
LONGITUDE 83 23													42 300
MISSISSAUGI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			120										
HAGUES REACH	7	7	7	1925	CAC	RP	180	7	1 194	1925	CWES	6600	1 120
				1925	CAC	RP	180	7	1 194	1925	CWES	6600	1 120
LATITUDE 44 17				1925	CAC	RP	180	7	1 194	1925	CWES	6600	1 120
LONGITUDE 77 48													
TRENT RIVER													3 360
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
HANNA CHUTE	10	9	10	1926	DEW	RP	225	9	1 156	1926	SGE	6600	1 120
LATITUDE 45 00													1 120
LONGITUDE 79 18													
SOUTH MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			20										

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS						
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX						
				YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
				ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
.....M.....								M	KW							
HARMON				32	30	31	1965	JL	RF	100	31	70 124	1965	CWES	13800	64 600
LATITUDE 50 10							1965	JL	RF	100	31	70 124	1965	CWES	13800	64 600
LONGITUDE 82 10																129 20
MATTAGAMI RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -																
HEELY FALLS				23	22	23	1913	WYSS	RF	240	22	4 178	1913	CGE	6600	3 750
LATITUDE 44 23							1914	WYSS	RF	240	22	4 178	1914	CGE	6600	3 750
LONGITUDE 77 46							1919	WSM	RF	240	22	4 178	1919	SGE	6600	3 000
TRENT RIVER																10 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -																
HIGH FALLS				26	25	25	1920	JL	RF	300	25	925	1920	GE	4400	700
LATITUDE 44 57							1920	JL	RF	300	25	925	1920	GE	4400	700
LONGITUDE 76 36							1920	JL	RF	300	25	925	1920	GE	4400	700
MISSISSIPPI RIVER																2 100
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -																
HOUD CHUTE				11	10	10	1910	WK	RF	150	10	996	1910	SGE	11000	700
LATITUDE 47 18							1910	WK	RF	150	10	996	1910	SGE	11000	700
LONGITUDE 79 42							1910	WK	RF	150	10	996	1910	SGE	11000	700
MONTREAL RIVER							1911	WK	RF	150	10	996	1911	SGE	11000	700
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -																2 800
INDIAN CHUTE				14	13	14	1923	BOVG	RF	300	14	1 678	1923	CWES	2300	1 620
LATITUDE 47 50							1924	WK	RF	300	14	1 678	1924	CWES	2300	1 620
LONGITUDE 80 27																3 240
MONTREAL RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -																
KAKABEKA FALLS				59	59	59	1906	JMV	RF	277	54	5 595	1924	CGE	4000	5 400
LATITUDE 48 25							1906	JMV	RF	277	54	5 595	1924	CGE	4000	5 400
LONGITUDE 89 38							1911	JMV	RF	277	54	5 595	1928	CGE	4000	5 400
KAMINISTIKWIA RIVER							1914	JMV	RF	257	54	9 325	1928	CGE	4000	7 970
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -																24 170
KIPLING				31	30	31	1966	DEW	RPF	100	30	70 124	1966	CWFS	13800	62 700
LATITUDE 50 15							1966	DEW	RPF	100	30	70 124	1966	CWES	13800	62 700
LONGITUDE 82 08																125 400
MATTAGAMI RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -																
LAKEFIELD				5	4	4	1928	CAC	RP	112	5	2 313	1928	SGE	2400	2 000
LATITUDE 44 25																2 000
LONGITUDE 78 16																
OTONABEE RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -																
LITTLE LONG				28	27	28	1963	EE	RP	95	27	62 664	1963	CWES	13800	60 800
LATITUDE 50 00							1963	EE	RP	95	27	62 664	1963	CWFS	13800	60 800
LONGITUDE 82 10																121 600
MATTAGAMI RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -																384
LOWER NOTCH				73	69	70	1971	DEW	RF	120	70	126 820	1971	CGE	13800	114 000
LATITUDE 54 78							1971	DEW	RF	120	70	126 820	1971	CGE	13800	114 000
LONGITUDE 79 27																228 000
MONTREAL RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -																77

HYDRO													HYDRO
OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL		YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE		ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE		ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
.....M.....							M	KW				KW	
LOWER STURGEON	13	12	13	1923	DEW	RF	136	13	2 984	1923	CGE	2300	3 200
				1923	DEW	RF	136	13	2 984	1923	CGE	2300	3 200
LATITUDE	48 49												
LONGITUDE	81 29												6 400
MATTAGAMI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			93										
MANITOU FALLS	17	16	16	1956	DEW	RPF	150	16	13 801	1956	CGE	13800	14 400
				1956	DEW	RPF	150	16	13 801	1956	CGE	13800	14 400
LATITUDE	50 35												
LONGITUDE	93 27												14 400
ENGLISH RIVER				1956	DEW	RPF	150	16	13 801	1956	CGE	13800	14 400
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			353	1958	DEW	RPF	150	16	13 801	1958	CGE	13800	14 400
													72 000
MATABITCHUAN	96	95	96	1910	IPM	RF	600	93	2 462	1910	CGE	2400	1 690
				1910	IPM	RF	600	93	2 462	1910	CGE	2400	1 690
LATITUDE	47 07												
LONGITUDE	79 30												
MATABITCHUAN RIVER				1910	IPM	RF	600	93	2 462	1910	CGE	2400	1 690
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			8										6 760
MC VITTIE	12	11	12	1912	WK	RF	257	13	1 343	1912	CGE	2300	1 125
				1912	WK	RF	257	13	1 343	1912	CGE	2300	1 125
LATITUDE	46 17												
LONGITUDE	80 51												2 250
WANAPITEI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			34										
MERRICKVILLE	8	7	8	1915	WH	RF	240	8	559	1915	SGE	600	440
				1919	SMS	RF	200	8	485	1929	GE	600	400
LATITUDE	44 55												
LONGITUDE	75 50												840
RIDEAU RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
MEYERSBURG	10	10	10	1924	CAC	RF	150	10	1 641	1924	SGE	6600	1 600
				1924	CAC	RF	150	10	1 641	1924	SGE	6600	1 600
LATITUDE	44 15												
LONGITUDE	77 48			1924	CAC	RF	150	10	1 641	1924	SGE	6600	1 600
TRENT RIVER													4 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
MOUNTAIN CHUTE	48	46	47	1967	EE	RF	100	46	83 552	1967	CWES	13800	69 750
				1967	EE	RF	100	46	83 552	1967	CWES	13800	69 750
LATITUDE	45 11												
LONGITUDE	76 50												139 500
MADAWASKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			82										
NIPISSING	28	27	28	1921	JH	RF	450	28	932	1909	CWES	2300	1 050
				1924	JH	RF	450	28	932	1909	SGE	2300	1 000
LATITUDE	46 06												
LONGITUDE	79 29												2 050
SOUTH RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			11										
ONTARIO POWER	66	61	62	1905	JHV	RF	188	55	8 728	1905	WE	12000	7 500
				1905	JHV	RF	188	55	8 728	1905	WE	12000	7 500
LATITUDE	43 05												
LONGITUDE	79 05												7 500
NIAGARA RIVER				1906	JHV	RF	188	55	8 728	1906	WE	12000	8 770
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			155	1908	JHV	RF	188	55	8 728	1908	WE	12000	8 770
				1908	JHV	RF	188	55	8 728	1908	WE	12000	8 770
				1909	JHV	RF	188	55	8 728	1909	WE	12000	8 770
				1910	JHV	RF	188	55	9 996	1910	CGE	12000	8 775
				1911	JHV	RF	188	55	9 996	1911	CGE	12000	8 775
				1911	JHV	RF	188	55	9 996	1911	CGE	12000	8 775
				1913	JHV	RF	188	55	9 996	1913	CGE	12000	8 775
				1913	WSM	RF	188	55	9 996	1913	CGE	12000	8 775
													101 450

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW				KW
OTTER RAPIDS	34	32	34	1961	CAC	RPF	138	33	44 760	1961	CGE	13800	43 700
				1961	CAC	RPF	138	33	44 760	1961	CGE	13800	43 700
LATITUDE 50 11				1963	CAC	RPF	138	33	44 760	1963	CGE	13800	43 700
LONGITUDE 81 37				1963	CAC	RPF	138	33	44 760	1963	CGE	13800	43 700
ABITIBI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			338										174 800
OTTO HOLDEN	25	24	24	1952	CAC	RF	95	23	26 110	1952	CWES	13800	25 650
				1952	CAC	RF	95	23	26 110	1952	CWES	13800	25 650
LATITUDE 46 23				1952	CAC	RF	95	23	26 110	1952	CWES	13800	25 650
LONGITUDE 78 43				1952	CAC	RF	95	23	26 110	1952	CWES	13800	25 650
OTTAWA RIVER				1952	JI	RF	95	23	24 618	1952	CWES	13800	25 650
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			677	1952	JI	RF	95	23	24 618	1952	CWES	13800	25 650
				1952	JI	RF	95	23	24 618	1952	CWES	13800	25 650
				1953	JI	RF	95	23	24 618	1952	CWES	13800	25 650
													205 200
PINE PORTAGE	32	31	32	1950	CAC	RF	109	32	30 586	1950	CWES	13800	29 700
				1950	CAC	RF	109	32	30 586	1950	CWES	13800	29 700
LATITUDE 49 18				1954	SMS	RF	109	32	33 570	1954	CWES	13800	34 650
LONGITUDE 88 19				1954	SMS	RF	109	32	33 570	1954	CWES	13800	34 650
NIPIGON RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			339										128 700
SAGGED RAPIDS	12	11	11	1938	MSI	RPK	200	12	3 879	1938	CWES	6600	3 825
				1938	MSI	RPK	200	12	3 879	1938	CWES	6600	3 825
LATITUDE 45 01													
LONGITUDE 79 41													7 650
MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			62										
RANNEY FALLS	15	14	14	1922	BOVG	RF	120	14	3 730	1922	CGE	6600	3 600
				1922	BOVG	RF	120	14	3 730	1922	CGE	6600	3 600
LATITUDE 44 18				1926	WH	RF	360	14	746	1926	SGE	600	720
LONGITUDE 77 48													
TRENT RIVER													7 920
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
RED ROCK FALLS	30	27	29	1960	DEW	RPF	180	28	19 769	1960	CGE	13800	20 250
				1961	DEW	RPF	180	28	19 769	1961	CGE	13800	20 250
LATITUDE 46 19													
LONGITUDE 83 17													40 500
MISSISSAUGI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			126										
ROBERT H SAUNDERS	26	25	25	1958	EE	RPF	95	25	55 950	1958	CGE	13800	57 000
				1958	EE	RPF	95	25	55 950	1958	CGE	13800	57 000
LATITUDE 45 01				1958	EE	RPF	95	25	55 950	1958	CWES	13800	57 000
LONGITUDE 74 47				1958	EE	RPF	95	25	55 950	1958	CWES	13800	57 000
ST LAWRENCE RIVER				1958	EE	RPF	95	25	59 978	1958	CGE	13800	57 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			7 872	1958	EE	RPF	95	25	55 950	1958	CGE	13800	57 000
				1958	EE	RPF	95	25	61 023	1958	CWES	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CWES	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CGE	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CGE	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CWES	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CWES	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CGE	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CGE	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CWES	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CWES	13800	57 000
													912 000
SANDY FALLS	10	9	10	1911	SMS	RF	214	10	895	1911	CWES	12000	950
				1911	SMS	RF	214	10	895	1911	CWES	12000	950
LATITUDE 48 31				1916	IPM	RF	136	10	1 865	1916	CGE	12000	1 595
LONGITUDE 81 27													
MATTAGAMI RIVER													3 495
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													

HYDRO													HYDRO
OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL		YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE		ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
.....M.....							M	KW	KW				
SEYMOUR	7	7	7	1909 WK	RF	150	7	821	1909 CGE	2400	600		
				1909 WK	RF	150	7	821	1909 CGE	2400	600		
LATITUDE 44 19				1910 WK	RF	150	7	821	1910 CGE	2400	600		
LONGITUDE 77 46				1911 WK	RF	150	7	821	1911 CGE	2400	750		
TRENT RIVER				1911 WK	RF	150	7	821	1911 CGE	2400	600		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -												3 150	
SIDNEY	6	6	6	1911 BOVG	RF	120	6	1 044	1911 SGE	6600	795		
				1911 BOVG	RF	120	6	1 044	1911 SGE	6600	795		
LATITUDE 44 08				1911 BOVG	RF	120	6	1 044	1911 SGE	6600	795		
LONGITUDE 77 36				1911 BOVG	RF	120	6	1 044	1911 SGE	6600	795		
TRENT RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -												3 130	
SILLS ISLAND	5	4	4	1926 MSI	RP	120	4	746	1936 CGE	2300	1 275		
				1926 MSI	RP	120	4	746	1942 CGE	6600	1 020		
LATITUDE 44 12													
LONGITUDE 77 36													
TRENT RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -												2 295	
SILVER FALLS	110	109	109	1959 CAC	RF	240	101	44 760	1959 CWES	13800	45 000		
LATITUDE 48 41													
LONGITUDE 89 37													
KAMINISTIKWIA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -												30	
SIR ADAM BECK #1	91	89	90	1921 WSM	RF	188	93	38 792	1921 CWES	12000	36 000		
				1921 WSM	RF	188	93	38 792	1921 CWES	12000	36 000		
LATITUDE 43 09				1921 CRMP	RF	190	93	41 030	1922 CGE	12000	36 000		
LONGITUDE 79 03				1921 CRMP	RF	188	93	41 030	1923 CGE	12000	43 200		
NIAGARA RIVER				1921 CRMP	RF	188	93	41 030	1923 CGE	12000	36 000		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -												409	
				1923 DEW	RF	188	90	43 268	1923 CWES	12000	44 000		
				1923 DEW	RF	188	90	43 268	1923 CGE	13800	43 200		
				1924 DEW	RF	188	90	43 268	1956 CGE	13800	46 750		
				1921 DEW	RF	190	90	43 268	1970 CWES	12000	46 750		
				1930 DEW	RF	190	90	43 268	1970 CWES	13800	46 750		
												414 650	
SIR ADAM BECK #2	91	89	90	1954 DEW	RF	150	89	78 330	1954 CGE	13800	76 475		
				1954 DEW	RF	150	89	78 330	1954 CWES	13800	76 475		
LATITUDE 43 09				1954 DEW	RF	150	89	78 330	1954 CGE	13800	76 475		
LONGITUDE 79 03				1954 DEW	RF	150	89	78 330	1954 CWES	13800	76 475		
NIAGARA RIVER				1954 DEW	RF	150	89	78 330	1954 CGE	13800	76 475		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -												1 759	
				1954 DEW	RF	150	89	78 330	1954 CWES	13800	76 475		
				1954 DEW	RF	150	89	78 330	1954 CGE	13800	76 475		
				1955 DEW	RF	150	89	78 330	1955 CWES	13800	76 475		
				1955 DEW	RF	150	89	78 330	1955 CGE	13800	76 475		
				1955 DEW	RF	150	89	78 330	1955 CWES	13800	76 475		
				1955 DEW	RF	150	89	78 330	1955 CGE	13800	76 475		
				1955 DEW	RF	150	89	78 330	1955 CWES	13800	76 475		
				1957 DEW	RF	150	89	78 330	1957 CGE	13800	76 475		
				1957 DEW	RF	150	89	78 330	1957 CWES	13800	76 475		
				1958 DEW	RF	150	89	78 330	1958 CGE	13800	76 475		
				1958 DEW	RF	150	89	78 330	1958 CWES	13800	76 475		
												1 223 600	
SIR ADAM BECK P&G	27	12	24	1957 EE	RPK	92	26	34 316	1957 CWES	13800	29 450		
				1957 EE	RPK	92	26	34 316	1957 CWES	13800	29 450		
LATITUDE 43 09				1957 EE	RPK	92	26	34 316	1957 CWES	13800	29 450		
LONGITUDE 79 04				1958 EE	RPK	92	26	34 316	1958 CWES	13800	29 450		
NIAGARA RIVER				1958 EE	RPK	92	26	34 316	1958 CWES	13800	29 450		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -												17	
				1958 EE	RPK	92	26	34 316	1958 CWES	13800	29 450		
												176 700	
SOUTH FALLS	34	33	33	1916 WH	RF	720	33	746	1916 CGE	6600	635		
				1925 WK	RF	514	33	1 641	1925 BP	6600	1 600		
LATITUDE 45 00				1925 WK	RF	514	33	1 641	1925 BP	6600	1 600		
LONGITUDE 79 18													
SOUTH MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -												20	

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS										
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX										
MAXIMUM		MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY						
MAXIMUM		MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE						
.....M.....									M	KW									
STEWARTVILLE				48		46		47		1948	CAC	RF	164	45	20 888	1948	CGE	13200	20 400
LATITUDE 45 25									1948	CAC	RF	164	45	20 888	1948	CGE	13200	20 400	
LONGITUDE 76 30									1948	CAC	RF	164	45	20 888	1948	CGE	13200	20 400	
MADAWASKA RIVER									1969	CAC	RF	129	45	50 728	1969	CGE	13800	45 900	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -									1969	CAC	RF	129	45	50 728	1969	CGE	13800	45 900	
																		153 000	
STINSON				18		16		17		1925	AC	RF	240	17	2 611	1925	CGE	2300	2 030
LATITUDE 46 31									1925	AC	RF	240	17	2 611	1925	CGE	2300	2 000	
LONGITUDE 80 43																		4 000	
WANAPITEI RIVER																			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -																			
TRETHERWEY FALLS				11		10		11		1929	MSI	RP	257	11	1 716	1929	SGE	6600	1 600
LATITUDE 44 59																		1 600	
LONGITUDE 79 16																			
SOUTH MUSKOKA RIVER																			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -									19										
WAWAITIN				39		38		38		1912	SMS	RF	375	38	2 574	1912	CWES	12000	2 500
LATITUDE 48 21									1912	SMS	RF	375	38	2 574	1912	CWES	12000	2 500	
LONGITUDE 81 30									1913	SMS	RF	375	38	2 984	1913	CWES	12000	3 375	
MATTAGAMI RIVER									1918	SMS	RF	375	38	2 984	1918	CWES	12000	3 375	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -									30									11 750	
WELLS				65		59		64		1970	DEW	RPF	113	62	111 900	1970	CGE	13800	101 650
LATITUDE 46 20									1970	DEW	RPF	113	62	111 900	1970	CGE	13800	101 650	
LONGITUDE 83 35																		203 300	
MISSISSAGI RIVER																			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -									74										
WHITEDOG FALLS				14		13		14		1958	DEW	RPF	106	15	27 453	1958	CWES	13800	21 600
LATITUDE 50 07									1958	DEW	RPF	106	15	27 453	1958	CWES	13800	21 600	
LONGITUDE 94 52									1958	DEW	RPF	106	15	27 453	1958	CWES	13800	21 600	
WINNIPEG RIVER																		64 800	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -									452										
																		6 443 700	
ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM																			
MATTHIAS				14		14		14		1950	SMS	RPK	257	13	2 812	1950	GE	2300	2 812
LATITUDE 45 00																		2 812	
LONGITUDE 79 18																			
MUSKOKA RIVER																			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -									16										
MINDEN				22		19		21		1935	SMS	RF	277	20	1 940	1935	GE	2300	1 800
LATITUDE 44 56									1935	SMS	RF	277	20	1 940	1935	GE	2300	1 800	
LONGITUDE 78 43																		3 600	
GULL RIVER																			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -									14										
SWIFT RAPIDS				15		14		14		1966	CAC	RPK	277	14	2 611	1966	CGE	2400	2 700
LATITUDE 44 51									1966	CAC	RPK	277	14	2 611	1966	CGE	2400	2 700	
LONGITUDE 79 30									1979	BARB	RPF	277	14	2 611	1978	CGE	2400	2 700	
SEVERN RIVER																		8 100	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -									35										
																		14 510	

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW	KW			
OTTAWA HYDRO													
CHAUDIERE #2	12	9	12	1908	SMS	RF	180	12	1 716	1909	CWES	4000	1 462
				1908	SMS	RF	180	12	1 716	1909	CWES	4000	1 462
LATITUDE 45 25				1984	BHTC	RF	180	12	1 716	1909	CWES	4000	1 462
LONGITUDE 75 43													
OTTAWA RIVER													4 386
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			71										
CHAUDIERE #4	12	10	12	1931	WH	RF	163	12	4 028	1900	CGE	4000	3 960
				1981	WWE	RF	163	12	4 028	1900	CGE	4000	3 960
LATITUDE 45 25													
LONGITUDE 75 43													7 920
OTTAWA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			92										12 306
PARRY SOUND PUBLIC UTILITIES COMM													
PARRY SOUND	7	6	7	1919	BOVG	RF	200	7	420	1919	SGE	2300	420
				1919	BOVG	RF	257	7	920	1919	CWES	2300	920
LATITUDE 45 22													
LONGITUDE 80 01													1 340
SEQUIN BASIN													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			4										1 340
PETERBOROUGH UTILITIES COMM													
PETERBOROUGH	9	7	8	1950	CVIC	RF	150	8	1 716	1902	WEST	2240	1 200
				1950	JL	RF	180	8	1 596	1905	CGE	2300	1 400
LATITUDE 44 18				1950	WH	RF	180	8	1 902	1920	CGE	2300	1 500
LONGITUDE 78 19													
OTONABEE RIVER													4 100
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			57										4 100
RENFREW HYDRO ELECTRIC COMM													
PLANT #1	12	10	11	1910	SMS	RF	400	12	448	1912	SGE	4160	270
				1911	SMS	RF	400	12	448	1912	SGE	4160	270
LATITUDE 45 30				1953	CB	RF	400	12	448	1954	EE	4160	480
LONGITUDE 76 43													
BONNECHERE RIVER													1 020
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			8										
PLANT #2	12	12	12	1927	CB	RF	300	12	336	1900	CGE	4160	580
				1936	CB	RF	300	12	336	1900	CGE	4160	390
LATITUDE 45 30													
LONGITUDE 76 43													960
BONNECHERE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			8										1 980
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD													
KAPUSKASING HYDRO	10	8	9	1923	DEW	RF	180	9	1 865	1923	GE	2300	1 800
LATITUDE 49 30													1 800
LONGITUDE 82 25													
KAPUSKASING RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			23										
SMOKY FALLS	36	32	35	1928	AC	RF	164	34	13 987	1928	GE	6600	13 200
				1928	AC	RF	164	34	13 987	1928	GE	6600	13 200
LATITUDE 50 03				1928	AC	RF	164	34	13 987	1928	GE	6600	13 200
LONGITUDE 82 08				1931	AC	RF	164	34	13 987	1931	GE	6600	13 200
MATTAGAMI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			170										52 800
													54 600

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS				
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX				
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL		YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE		ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
.....M.....									M	KW	KW		
ST LAWRENCE SEAWAY AUTHORITY													
WELLAND	57	49	56	1932	SMS	RF	360	49	3 730	1932	CGE	4 000	
LATITUDE	43 09			1932	SMS	RF	360	49	3 730	1932	CGE	4 000	
LONGITUDE	79 11			1932	SMS	RF	360	49	3 730	1932	CGE	4 000	
WELLAND CANAL									12 000				
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				5						12 000			
TRENT UNIVERSITY													
NASSAU	5	3	5	1902	WK	RF	138	5	522	1902	CGE	360	
LATITUDE	44 21			1902	WK	RF	138	5	522	1902	CGE	360	
LONGITUDE	78 18			1926	VICK	RF	120	5	1 194	1926	CGE	1 500	
OTONABEE RIVER									2 220				
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				34						2 220			
ONTARIO, TOTAL												7 131 198	
MANITOBA													

MANITOBA HYDRO													
GRAND RAPIDS	40	34	38	1965	JI	RPK	112	37	111 900	1965	CGE	109 250	
LATITUDE	53 10			1965	JI	RPK	112	37	111 900	1965	CGE	109 250	
LONGITUDE	99 16			1965	JI	RPK	112	37	111 900	1965	CGE	109 250	
SASKATCHEWAN RIVER				1968	CAC	RPK	112	37	111 900	1968	CGE	109 250	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				595						437 000			
GREAT FALLS	18	15	18	1923	DEW	RPF	139	18	23 126	1923	CGE	22 000	
LATITUDE	50 27			1923	DEW	RPF	139	18	23 126	1923	CGE	22 000	
LONGITUDE	96 00			1926	DEW	RPF	139	18	23 126	1926	CGE	22 000	
WINNIPEG RIVER				1927	SMS	RPF	139	18	23 126	1927	CGE	22 000	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				850	1928	DEW	RPF	139	18	23 126	1928	CGE	22 000
				1928	DEW	RPF	139	18	23 126	1928	CGE	22 000	
												132 000	
JENPEG	12	5	7	1977	LMW	RPK	62	7	27 304	1977	LMW	31 000	
LATITUDE	54 32			1978	LMW	RPK	62	7	27 304	1978	LMW	31 000	
LONGITUDE	98 02			1978	LMW	RPK	62	7	27 304	1978	LMW	31 000	
NELSON RIVER				1978	LMW	RPK	62	7	27 304	1978	LMW	31 000	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				1 841	1979	LMW	RPK	62	7	27 304	1979	LMW	31 000
				1979	LMW	RPK	62	7	27 304	1979	LMW	31 000	
												186 000	
KELSEY	18	14	16	1960	DEW	RPF	103	15	31 332	1960	CGE	33 750	
LATITUDE	56 02			1960	DEW	RPF	103	15	31 332	1960	CGE	33 750	
LONGITUDE	96 32			1960	DEW	RPF	103	15	31 332	1960	CGE	33 750	
NELSON RIVER				1960	DEW	RPF	103	15	31 332	1960	CGE	33 750	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				2 209	1961	DEW	RPF	103	15	31 332	1961	CGE	33 750
				1969	DEW	RPF	103	15	31 332	1969	CGE	33 750	
				1972	DEW	RPF	103	15	31 332	1972	CGE	33 750	
												236 250	

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS							
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX							
				YEAR AND MANUFACTURER		RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY				
				ANNEE ET FABRICANTS		T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE				
.....M.....								M	KW							
KETTLE RAPIDS				34	27	32	1970	DEW	RPF	90	30	104 440	1970	MIT	13800	102 000
LATITUDE 56 23							1971	DEW	RPF	90	30	104 440	1971	MIT	13800	102 000
LONGITUDE 94 38							1971	DEW	RPF	90	30	104 440	1971	MIT	13800	102 000
NELSON RIVER							1971	DEW	RPF	90	30	104 440	1971	MIT	13800	102 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				3 058			1972	DEW	RPF	90	30	104 440	1972	MIT	13800	102 000
							1973	DEW	RPF	90	30	104 440	1973	MIT	13800	102 000
							1973	DEW	RPF	90	30	104 440	1973	MIT	13800	102 000
							1973	DEW	RPF	90	30	104 440	1973	MIT	13800	102 000
							1974	DEW	RPF	90	30	104 440	1974	MIT	13800	102 000
							1974	DEW	RPF	90	30	104 440	1974	MIT	13800	102 000
							1974	DEW	RPF	90	30	104 440	1974	MIT	13800	102 000
1 224 000																
LAURIE RIVER NO 1				17	15	17	1952	AC	RF	200	17	2 611	1952	CGE	2300	2 475
LATITUDE 56 14							1952	AC	RF	200	17	2 611	1952	CGE	2300	2 475
LONGITUDE 101 00																4 950
LAURIE RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					27											
LAURIE RIVER NO 2				17	16	17	1958	JI	RF	164	17	5 222	1958	CGE	2300	5 400
LATITUDE 56 15																5 400
LONGITUDE 101 07																
LAURIE RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					27											
LONG SPRUCE				27	22	24	1977	DEW	RPF	82	24	100 710	1977	CGE	13800	98 000
LATITUDE 56 24							1977	DEW	RPF	82	24	100 710	1977	CGE	13800	98 000
LONGITUDE 94 22							1978	DEW	RPF	82	24	100 710	1978	CGE	13800	98 000
NELSON RIVER							1978	DEW	RPF	82	24	100 710	1978	CGE	13800	98 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				3 058			1978	DEW	RPF	82	24	100 710	1978	CGE	13800	98 000
							1979	DEW	RPF	82	24	100 710	1979	CGE	13800	98 000
							1979	DEW	RPF	82	24	100 710	1979	CGE	13800	98 000
							1979	DEW	RPF	82	24	100 710	1979	CGE	13800	98 000
							1979	DEW	RPF	82	24	100 710	1979	CGE	13800	98 000
980 000																
MC ARTHUR				8	6	7	1954	DEW	RPF	86	7	7 460	1954	CGE	6900	7 650
LATITUDE 50 24							1954	DEW	RPF	86	7	7 460	1954	CGE	6900	7 650
LONGITUDE 96 00							1954	DEW	RPF	86	7	7 460	1954	CGE	6900	7 650
WINNIPEG RIVER							1954	DEW	RPF	86	7	7 460	1954	CGE	6900	7 650
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					850		1955	DEW	RPF	86	7	7 460	1955	CGE	6900	7 650
							1955	DEW	RPF	86	7	7 460	1955	CGE	6900	7 650
							1955	DEW	RPF	86	7	7 460	1955	CGE	6900	7 650
61 200																
PINE FALLS				12	9	11	1951	DEW	RPF	95	11	14 174	1951	CGE	13800	13 950
LATITUDE 50 34							1951	DEW	RPF	95	11	14 174	1951	CGE	13800	13 950
LONGITUDE 96 11							1952	DEW	RPF	95	11	14 174	1952	CGE	13800	13 950
WINNIPEG RIVER							1952	DEW	RPF	95	11	14 174	1952	CGE	13800	13 950
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					850		1952	DEW	RPF	95	11	14 174	1952	CGE	13800	13 950
83 700																
SEVEN SISTERS				20	16	19	1931	AC	RPF	138	19	24 866	1931	CGE	11000	25 000
LATITUDE 50 07							1931	DEW	RPF	138	19	24 866	1931	CGE	11000	25 000
LONGITUDE 96 02							1931	SMS	RPF	138	19	24 866	1931	CGE	11000	25 000
WINNIPEG RIVER							1949	DEW	RPF	129	19	24 866	1949	CGE	11000	25 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					850		1950	DEW	RPF	129	19	24 867	1950	CGE	11000	25 000
							1952	DEW	RPF	129	19	24 867	1952	CGE	11000	25 000
150 000																
3 500 500																

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS					
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX					
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL		YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE		ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE	
.....M.....									M	KW				KW
WINNIPEG CITY OF														
POINTE DU BOIS		14	14	14	1911	BOVG	RF	164	14	3 879	1911	VICK	6600	3 000
					1911	BOVG	RF	164	14	3 879	1911	VICK	6600	3 000
LATITUDE 50 18					1911	BOVG	RF	164	14	3 879	1911	VICK	6600	3 000
LONGITUDE 95 33					1911	BOVG	RF	164	14	3 879	1911	VICK	6600	3 000
WINNIPEG RIVER					1911	BOVG	RF	164	14	3 879	1911	VICK	6600	3 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				736	1914	WYSS	RF	138	14	5 073	1914	CWES	6600	4 000
					1914	WYSS	RF	138	14	5 073	1914	CWES	6600	4 000
					1914	WYSS	RF	138	14	5 073	1914	CWES	6600	4 000
					1922	BOVG	RF	150	14	5 147	1922	CGE	6600	5 200
					1922	BOVG	RF	150	14	5 147	1922	CGE	6600	5 200
					1922	BOVG	RF	150	14	5 147	1922	CGE	6600	5 200
					1923	CVIC	RF	150	14	5 446	1923	SGE	6600	5 200
					1923	CVIC	RF	150	14	5 446	1923	SGE	6600	5 200
					1923	CVIC	RF	150	14	5 446	1923	SGE	6600	5 200
					1925	BOVG	RF	150	14	5 968	1925	SGE	6600	5 200
					1925	BOVG	RF	150	14	5 968	1925	SGE	6600	5 200
														68 600
SLAVE FALLS														
		9	9	9	1931	DEW	RPF	95	9	8 952	1931	SGE	6600	9 000
					1931	DEW	RPF	95	9	8 952	1931	SGE	6600	9 000
LATITUDE 50 13					1936	DEW	RPF	95	9	8 952	1936	SGE	6600	9 000
LONGITUDE 95 35					1936	DEW	RPF	95	9	8 952	1936	SGE	6600	9 000
WINNIPEG RIVER					1946	DEW	RPF	95	9	8 952	1946	CGE	6900	9 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				736	1946	DEW	RPF	95	9	8 952	1946	CGE	6900	9 000
					1948	DEW	RPF	95	9	8 952	1948	CGE	6900	9 000
					1948	DEW	RPF	95	9	8 952	1948	CGE	6900	9 000
														72 000
														140 600
MANITOBA, TOTAL														3 641 100
SASKATCHEWAN														

ELDORADO NUCLEAR LTD														
CHARLOT RIVER		24	28	26	1978	DEW	RF	300	28	5 341	1978	CGE	6900	5 130
					1978	DEW	RF	300	28	5 341	1978	CGE	6900	5 130
LATITUDE 59 37														10 260
LONGITUDE 109 08														
CHARLOT RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -														
WATERLOO LAKE														
		20	20	20	1961	AC	RPK	225	19	7 460	1961	WEST	6900	7 500
														7 500
LATITUDE 59 37														
LONGITUDE 108 58														
CHARLOT RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				42										
WELLINGTON LAKE														
		26	24	25	1939	AC	RF	300	21	2 238	1939	CGE	2300	2 400
					1959	AC	RF	300	21	2 238	1959	CGE	2300	2 400
LATITUDE 59 38														4 800
LONGITUDE 109 04														
TAZIN RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				24										22 560
SASKATCHEWAN POWER CORP														
COTEAU CREEK		54	44	53	1968	EE	RF	129	53	62 664	1968	WEST	14000	55 980
					1968	EE	RF	129	53	62 664	1968	WEST	14000	55 980
LATITUDE 51 17					1968	EE	RF	129	53	62 664	1968	WEST	14000	55 980
LONGITUDE 106 52														
SASKATCHEWAN RIVER														167 940
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				244										

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
M.....							M	KW			KW	
ISLAND FALLS	18	17	17	1928	IPM	RPF	400	13	932	1928	GE	600	800
				1928	IPM	RPF	400	13	932	1928	GE	600	800
LATITUDE 55 30				1930	DEW	RPF	164	17	12 309	1930	GE	6600	10 800
LONGITUDE 102 23				1930	DEW	RPF	164	17	12 309	1930	GE	6600	10 800
CHURCHILL RIVER				1930	DEW	RPF	164	17	12 309	1930	GE	6600	10 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			701	1937	DEW	RPF	150	17	14 174	1937	GE	6600	18 000
				1939	DEW	RPF	150	17	14 174	1939	GE	6600	18 000
				1948	DEW	RPF	150	17	14 174	1948	GE	6600	18 000
				1959	DEW	RPF	150	17	14 174	1959	GE	6600	17 100
													105 100
SQUAW RAPIDS	34	29	32	1963	JOHN	RF	120	32	34 316	1963	EE	14400	33 750
				1963	JOHN	RF	120	32	34 316	1963	EE	14400	33 750
LATITUDE 53 42				1963	JOHN	RF	120	32	34 316	1963	EE	14400	33 750
LONGITUDE 103 20				1963	JOHN	RF	120	32	34 316	1963	EE	14400	33 750
SASKATCHEWAN RIVER				1964	JOHN	RF	120	32	34 316	1964	EE	14400	33 750
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			476	1964	JOHN	RF	120	32	34 316	1964	EE	14400	33 750
				1966	AC	RF	120	32	39 351	1966	WEST	14400	38 700
				1967	AC	RF	120	32	39 351	1967	WEST	14400	38 700
													279 900
													552 940
													575 500
SASKATCHEWAN, TOTAL													
ALBERTA													

ALBERTA POWER LTD													
JASPER	152	152	152	1949	PWW	IP	450	152	450	1949	CGE	6600	450
				1956	JL	RF	1200	159	925	1956	CGE	2400	950
LATITUDE 52 48													1 400
LONGITUDE 118 03													
ASTORIA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1										1 400
TRANSALTA UTILITIES CORP													
BARRIER	47	37	46	1947	DEW	RF	225	41	10 071	1947	CWES	13200	9 560
LATITUDE 51 02													9 560
LONGITUDE 115 02													
KANANASKIS RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			13										
BEARSPAW	15	14	15	1954	KMW	RPK	129	15	15 479	1954	CWES	13800	15 300
LATITUDE 51 08													15 300
LONGITUDE 114 18													
BOW RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			82										
BIGHORN	91	52	75	1972	DEW	RF	180	75	55 950	1972	EE	13800	59 000
				1972	DEW	RF	180	75	55 950	1972	EE	13800	59 000
LATITUDE 52 18													
LONGITUDE 116 19													118 000
NORTH SASKATCHEWAN R													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			79										
BRAZEAU	121	119	120	1965	DEW	RF	164	118	156 660	1965	CWES	13800	144 000
				1967	DEW	RF	150	118	186 500	1967	CWES	13800	161 500
LATITUDE 52 54													
LONGITUDE 115 15													305 500
BRAZEAU RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			52										

ALBERTA, TOTAL

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS					
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX					
MAXIMUM		MINIMUM		NORMAL		YEAR AND MANUFACTURER		RPM		HEAD		CAPACITY			
MAXIMUM		MINIMUM		NORMALE		ANNEE ET FABRICANTS		T/MN		CHUTE		CAPACITE			
.....M.....										M		KW			
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE															
ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD															
KEMANO		789	785	788	1954	CAC	IP	327	762	111	900	1954	CGE	13800	97 600
					1954	PRW	IP	327	762	111	900	1954	CWES	13800	97 600
LATITUDE 53 34					1954	DEW	IP	327	762	111	900	1954	EE	13800	97 600
LONGITUDE 127 56					1956	PRW	IP	327	762	111	900	1956	CWES	13800	105 600
NECHAKO RESERVOIR					1956	DEW	IP	327	762	111	900	1956	CGE	13800	97 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				127	1957	PRW	IP	327	762	111	900	1957	EE	13800	105 600
					1958	DEW	IP	327	762	111	900	1958	CGE	13800	105 600
					1967	DEW	IP	327	762	111	900	1967	CWES	13800	105 600
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH															
ABERFELDIE		85	82	84	1922	SMS	RF	600	84	2	723	1922	CWES	2200	2 500
					1922	SMS	RF	600	84	2	723	1922	CWES	2200	2 500
LATITUDE 49 38															
LONGITUDE 115 17															5 000
BULL RIVER															
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				31											
ALOUETTE		52	34	44	1928	EE	RF	200	38	9	325	1928	EE	6825	8 000
LATITUDE 49 23															8 000
LONGITUDE 122 18															
ALOUETTE LAKE															
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				14											
ASH RIVER		253	233	248	1959		RF	514	224	26	110	1959	WEST	13800	25 200
LATITUDE 49 24															25 200
LONGITUDE 125 05															
ASH RIVER															
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				11											
BRIDGE RIVER #1		411	366	404	1948	VIW	IP	300	384	51	474	1948	CWES	13800	45 000
					1949	VIW	IP	300	384	51	474	1949	CWES	13800	45 000
LATITUDE 50 43					1949	VIW	IP	300	384	51	474	1949	CWES	13800	45 000
LONGITUDE 122 14					1954	VIW	IP	300	384	51	474	1954	CWES	13800	45 000
BRIDGE RIVER															
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				39											180 000
BRIDGE RIVER #2		413	367	405	1959	VEW	IP	300	385	61	172	1959	CWES	13800	62 000
					1959	VEW	IP	300	385	61	172	1959	CWES	13800	62 000
LATITUDE 50 43					1960	NEYC	IP	300	385	61	172	1960	CWES	13800	62 000
LONGITUDE 122 14					1960	NEYC	IP	300	385	61	172	1960	CWES	13800	62 000
BRIDGE RIVER															
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				34											248 000
CHEAKAMUS		341	326	338	1957	VIW	RF	400	291	70	870	1957	CWES	13800	70 000
					1957	VIW	RF	400	291	70	870	1957	CWES	13800	70 000
LATITUDE 49 55															
LONGITUDE 123 18															140 000
CHEAKAMUS RIVER															
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				29											
CLAYTON FALLS		76	73	74	1961	GGG	RF	900	73		783	1961	CGE	2400	702
LATITUDE 52 22															702
LONGITUDE 126 48															
CLAYTON CREEK															
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				1											
CLOWHOM		55	39	50	1958	VIW	RF	120	44	29	840	1958	CWES	13800	30 000
LATITUDE 49 43															30 000
LONGITUDE 123 32															
CLOWHOM RIVER															
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				32											

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
				YEAR AND MANUFACTURER		RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
				ANNEE ET FABRICANTS		T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE	
.....M.....							M	KW				KW	
LAKE BUNTZEN #2	119	116	119	1913	PD	IP	200	116	10 071	1913	DK	2200	8 900
				1914	PD	IP	200	116	10 071	1914	DK	2200	8 900
LATITUDE 49 22				1919	PD	IP	200	116	10 071	1914	DK	2200	8 900
LONGITUDE 122 53													
LAKE BUNTZEN													26 700
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			21										
MICA	184	137	153	1976	HITA	RF	129	171	443 870	1976	CGE	16000	434 000
				1976	HITA	RF	129	171	443 870	1976	CGE	16000	434 000
LATITUDE 52 05				1976	LMW	RF	129	171	443 870	1976	CGE	16000	434 000
LONGITUDE 118 34				1977	LMW	RF	129	171	443 870	1977	CGE	16000	434 000
COLUMBIA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			572										1 736 000
PEACE CANYON	43	38	40	1980	LMW	RF	67	40	179 040	1980	MITI	13800	175 000
				1980	LMW	RF	67	40	179 040	1980	MITI	13800	175 000
LATITUDE 55 56				1980	LMW	RF	67	40	179 040	1980	MITI	13800	175 000
LONGITUDE 122 00				1980	LMW	RF	67	40	179 040	1980	MITI	13800	175 000
HUDSON HOPE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 076										700 000
PUNTLEDGE	109	107	107	1955	AC	RF	277	104	26 110	1955	WEST	13800	27 000
LATITUDE 49 41													27 000
LONGITUDE 125 02													
PUNTLEDGE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			25										
RUSKIN	41	29	40	1930	DEW	RF	120	37	35 062	1930	CWES	13800	35 200
				1938	DEW	RF	120	37	35 062	1938	CWES	13800	35 200
LATITUDE 49 12				1950	DEW	RF	120	37	35 062	1950	CWES	13800	35 200
LONGITUDE 122 25													
HAYWARD LAKE													105 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			118										
SETON	51	39	45	1956	CAC	RF	120	45	43 641	1956	CWES	13800	42 000
LATITUDE 50 41													42 000
LONGITUDE 121 56													
SETON CREEK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			74										
SEVEN MILE	66	50	58	1979	MITI	RF	95	58	177 548	1979	HITA	13800	202 500
				1980	MITI	RF	95	58	177 548	1980	HITA	13800	202 500
LATITUDE 49 01				1980	MITI	RF	95	58	177 548	1980	HITA	13800	202 500
LONGITUDE 117 32													
PEND D OREILLE RIVER													607 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			673										
SHUSWAP FALLS	30	24	26	1929	AC	RF	200	22	2 835	1929	WEST	2300	2 400
				1942	AC	RF	257	25	2 984	1942	CGE	2300	2 800
LATITUDE 50 15													
LONGITUDE 118 39													5 200
SHUSWAP RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			28										
SPILLIMACHEEN	70	66	68	1955	VIW	RF	600	63	895	1955	WEST	4160	900
				1955	VIW	RF	600	63	895	1955	WEST	4160	900
LATITUDE 50 54				1955	EE	RF	600	63	2 238	1955	EE	4160	2 200
LONGITUDE 116 25													
SPILLIMACHEEN RIVER													4 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3										
STAVE FALLS	40	29	35	1912	WYSS	RF	225	34	9 698	1912	CGE	4400	10 500
				1912	WYSS	RF	225	34	9 698	1912	CGE	4400	10 500
LATITUDE 49 14				1916	WYSS	RF	225	34	9 698	1916	CGE	4400	10 500
LONGITUDE 122 21				1922	WYSS	RF	225	34	9 698	1922	CGE	4400	10 500
STAVE LAKE				1925	CAC	RF	225	34	11 190	1925	CGE	4400	10 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			125										52 500

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW				KW
STRATHCONA	46	23	43	1958	AC	RF	138	43	31 332	1958	WEST	13800	33 750
LATITUDE 50 00				1968	TOBA	RF	139	43	31 332	1968	CGE	13800	33 750
LONGITUDE 125 34													67 500
CAMPBELL RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			65										
WAHLEACH	620	600	614	1952	VIW	IP	360	573	61 172	1952	CGE	13800	60 000
LATITUDE 49 14													60 000
LONGITUDE 121 44													
WAHLEACH LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			6										
WALTER HARDMAN	250	247	250	1960	GGG	IP	600	235	4 327	1960	CGE	4330	4 000
LATITUDE 50 49				1965	GGG	IP	600	235	4 327	1965	CGE	4330	4 000
LONGITUDE 148 03													8 000
CRANBERRY CREEK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2										
WHATSHAM	206	195	203	1972	FUJI	RF	327	168	55 204	1972	HITA	13800	50 000
LATITUDE 50 00													50 000
LONGITUDE 118 05													
WHATSHAM LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			9										
													7 489 302
COMINCO LTD													
BRILLIANT	28	23	27	1944	DEW	RF	100	27	27 602	1944	CWES	13200	27 200
LATITUDE 49 20				1944	DEW	RF	100	27	27 602	1944	CWES	13200	27 200
LONGITUDE 117 37				1949	DEW	RF	100	27	27 602	1949	CWES	13200	27 200
KOOTENAY RIVER				1968	DEW	RF	100	27	27 602	1968	CWES	13200	27 200
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			340										108 800
WANETA	64	52	63	1954	DEW	RF	120	64	89 520	1954	CWES	13800	72 000
LATITUDE 49 00				1954	DEW	RF	120	64	89 520	1954	CWES	13800	72 000
LONGITUDE 117 37				1963	DEW	RF	120	64	96 980	1963	CWES	13800	72 000
PEND D OREILLE RIVER				1966	CAC	RF	120	64	96 980	1966	CGE	13800	76 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			538										292 500
													401 300
COPPER BEACH ESTATES LTD													
BEACH	559	555	559	1916	PWW	IP	720	559	2 797	1916	CWES	6600	2 000
LATITUDE 49 38				1917	PWW	IP	720	232	2 797	1917	CWES	6600	2 000
LONGITUDE 123 13													4 000
BRITANNIA CREEK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			20										4 000
MACMILLAN BLOEDEL LTD													
POWELL RIVER	54	44	51	1911	PIW	RF	375	45	2 686	1911	CGE	2300	3 000
LATITUDE 49 54				1911	AC	RF	375	48	2 499	1911	CGE	2300	2 240
LONGITUDE 124 33				1911	AC	RF	375	48	2 499	1911	CGE	2300	2 240
POWELL LAKE				1926	DEW	RF	250	48	10 071	1926	CGE	2300	9 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			98	1976	AC	RF	200	44	25 513	1976	CGE	6900	25 500
													42 580
STILLWATER	134	107	127	1930	DEW	RF	333	114	18 650	1930	CGE	6600	14 400
LATITUDE 49 46				1948	DEW	RF	333	116	18 650	1948	CGE	6600	14 400
LONGITUDE 124 16													28 800
LOIS LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			27										71 388

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURPINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
M.....							M	KW			KW	
NELSON CITY OF													
CITY OF NELSON	23	20	21	1929	CAC	RF	240	21	2 238	1929	CGE	12000	2 385
LATITUDE 49 30				1948	CAC	RF	164	21	5 035	1948	CGE	12000	5 400
LONGITUDE 117 30													7 785
KOOTENAY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			40										7 785
OCEAN FALLS CORP													
OCEAN FALLS	46	34	41	1917	PWW	RF	225	44	1 567	1917	CGE	2300	1 900
LATITUDE 49 30				1917	PWW	RF	225	44	1 567	1917	CGE	2300	1 900
LONGITUDE 117 30				1923	PWW	RF	400	48	4 700	1918	CGE	2300	4 200
LINK LAKE				1932	PWW	RF	360	48	4 700	1923	CGE	2300	4 200
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			22										12 200
WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD													
CORRA LINN	18	13	16	1932	DEW	RF	86	16	14 174	1932	CGE	7200	13 500
LATITUDE 49 28				1932	DEW	RF	86	16	14 174	1932	CGE	7200	13 500
LONGITUDE 117 28				1932	DEW	RF	86	16	14 174	1932	CGE	7200	13 500
KOOTENAY RIVER													40 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			297										
LOWER BONNINGTON													
LOWER BONNINGTON	20	16	20	1925	CAC	RF	100	21	14 920	1925	CGE	7200	15 750
LATITUDE 49 28				1926	CAC	RF	100	21	14 920	1925	CGE	7200	15 750
LONGITUDE 117 30				1971	MITI	RF	100	20	15 293	1926	CGE	7200	15 750
KOOTENAY RIVER													47 250
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			255										
SOUTH SLOCAN													
SOUTH SLOCAN	23	21	21	1928	CAC	RF	100	21	18 650	1928	CGE	7200	15 750
LATITUDE 49 28				1928	CAC	RF	100	21	18 650	1928	CGE	7200	15 750
LONGITUDE 117 31				1929	CAC	RF	100	21	18 650	1929	CGE	7200	15 750
KOOTENAY RIVER													47 250
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			297										
UPPER BONNINGTON													
UPPER BONNINGTON	21	18	21	1907	IPM	RF	180	21	5 968	1907	CGE	2300	5 063
LATITUDE 49 28				1907	IPM	RF	180	21	5 968	1907	CGE	2300	5 062
LONGITUDE 117 30				1914	CAC	RF	180	21	6 714	1914	CGE	2300	6 750
KOOTENAY RIVER				1916	CAC	RF	180	21	6 714	1916	CGE	2300	6 750
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			297	1940	CAC	RF	100	21	19 396	1940	CWES	7200	15 750
				1940	CAC	RF	100	21	19 396	1940	CWES	7200	15 750
WESTERN PULP LTD													
PORT ALICE	145	137	142	1953	CVIC	RF	900	130	2 387	1953	ELLI	6900	2 000
LATITUDE 50 23													2 000
LONGITUDE 127 25													
VICTORIA LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			23										
WOODFIBRE													
WOODFIBRE	310	268	282	1947	PWW	IP	514	280	2 723	1947	CWES	4 160	2 587
LATITUDE 49 40													2 587
LONGITUDE 123 20													
HENRIETTA LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1										4 587

[illegible]

[illegible]

STEAM

THERMIQUES À VAPEUR

BOILERS				PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS						
CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX						
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY				
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE				
				C					KPA	C	KW							
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE																		

ABITIBI-PRICE INC																		
GRAND FALLS		1931	FW	2930	343	68	1931	WEST	P	2930	343	3000	5 500	1931	WEST	6600	5 000	
		1931	FW	2930	343	68	1931	WEST	P	2930	343	3000	5 500	1982	WEST	6600	5 000	
LATITUDE		48 56	1931	FW	2930	343	68											
LONGITUDE		55 40	1957	FW	2930	343	113											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD											10 000			
															10 000			
BOWATER NEWFOUNDLAND LTD																		
CORNER BROOK		1956	FW	4137	382	64	1957	PARS	B	4137	382	3000	6 600	1957	PARS	4600	6 600	
LATITUDE		48 57																
LONGITUDE		57 57																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD											6 600			
															6 600			
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO																		
HOLYROOD		1970	CE	15203	538	476	1970	CGE	C	12411	538	3600	150 000	1970	CGE	16000	150 000	
		1974	CE	15203	538	476	1971	CGE	C	12411	538	3600	150 000	1971	CGE	16000	150 000	
LATITUDE		47 27	1979	BW	13962	541	486	1979	HITA	C	12514	538	3600	150 000	1979	HITA	16000	150 000
LONGITUDE		53 07																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD											450 000			
															450 000			
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD																		
ST JOHN'S		1957	BWGM	2965	399	50	1957	AEI	C	2758	399	3600	10 000	1957	AEI	13800	10 000	
		1959	BWGM	6205	482	86	1959	AEI	C	5861	482	3600	20 000	1959	AEI	13800	20 000	
LATITUDE		47 34																
LONGITUDE		52 43																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD											30 000			
															30 000			
PUBLIC WORKS CANADA																		
GOOSE BAY		1953	UIW	2827	232	27	1953	WORT	C	2758	282	3600	2 000	1953	EM	4160	2 000	
		1953	UIW	2827	232	27	1956	WORT	C	2758	282	3600	2 000	1956	EM	4160	2 000	
LATITUDE		53 19	1954	UIW	2827	232	27	1958	WORT	C	2758	282	3600	2 000	1958	EM	4160	2 000
LONGITUDE		60 24	1955	UIW	2827	232	27											
		1959	UIW	2827	232	27												
		1982	CAM	689	170													
		1982	CAM	689	170													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL											6 000			
															6 000			
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE															502 600			

STEAM													VAPEUR			
BOILERS - CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS - GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX						
YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		KPA	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	THROTTLE - SOUPAPE	RPM	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE			
				C				KPA	C	KW						
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD																

MARITIME ELECTRIC CO LTD																
CHARLOTTETOWN	1946	BW	2758	399	27	1931	AC	C	1724	343	3600	1 500	1931	AC	2400	1 500
	1948	DB	2758	399	34	1947	PARS	C	2758	399	3600	4 000	1947	PARS	4160	4 000
LATITUDE 46 14	1955	BW	2758	399	45	1952	PARS	C	2758	399	3600	7 500	1951	PARS	4160	7 500
LONGITUDE 63 08	1960	FW	2758	399	48	1957	BBC	C	2758	399	3600	7 500	1955	BBC	4160	7 500
	1963	BW	6205	482	86	1960	PARS	C	2758	399	3600	10 000	1960	PARS	13800	10 000
	1968	BW	6205	482	86	1963	MVIC	C	5861	482	3600	20 000	1963	MVIC	13800	20 000
	1975	FW	2758	399	34	1968	MVIC	C	5861	482	3600	20 000	1968	MVIC	13800	20 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												70 500
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD																70 500
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE																

BOWATERS MERSEY PAPER CO																
BROOKLYN	1968	BW	2758	348	79	1943	PC	PC	2586	282	3600	6 000	1929	GEE	2400	5 170
	1968	BW	2758	348	79											
LATITUDE 44 03																
LONGITUDE 64 42																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												5 170
DOMTAR CHEMICALS LTD																
AMHERST	1947	DB	1551	288	7	1946	WORT	B	1448	288	4500	700	1946	EM	600	700
	1947	DB	1551	288	7											
LATITUDE 45 50	1973	NAPA	1034	188	3											
LONGITUDE 64 12																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												700
NOVA SCOTIA FOREST INDUSTRIES LTD																
PORT HAWKESBURY	1961	BW	6033	460	77	1961	WEST	CE	5861	471	3600	10 000	1961	WEST	13800	10 000
	1961	FW	6033	460	136	1971	SLAV	BE	6205	471	3600	17 560	1971	SLAV	13800	17 560
LATITUDE 45 36	1971	GOTA	6033	460	121											
LONGITUDE 61 21	1983	GOTA	6300	460	216											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												27 560
NOVA SCOTIA POWER CORP																
GLACE BAY	1951	FW	4344	399	91	1951	PARS	C	4137	399	3600	15 000	1951	PARS	6600	15 000
	1954	FW	4344	399	91	1954	PARS	C	4137	399	3600	15 000	1954	PARS	6600	15 000
LATITUDE 46 12	1955	FW	4344	399	91	1955	PARS	C	4137	399	3600	15 000	1955	PARS	6600	15 000
LONGITUDE 59 57	1959	FW	4344	399	91	1959	PARS	C	4137	399	3600	15 000	1959	PARS	6600	15 000
	1967	BWGM	13927	554	249	1967	SE	B	13272	552	3600	36 000	1967	SE	13800	36 000
	1967	BWGM	13927	554	249											
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN												96 000
LINGAN	1979	CE	12755	540	490	1979	TOBA	C	12411	538	3600	158 200	1979	TOBA	14400	158 200
	1980	CE	12755	540	490	1980	TOBA	C	12411	538	3600	158 200	1980	TOBA	14400	158 200
LATITUDE 46 14	1983	CE	12755	540	490	1983	TOBA	C	12411	538	3600	158 200	1983	TOBA	14400	158 200
LONGITUDE 60 02																
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN												474 600

BOILERS					PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS						
CHAUDIERES					MOTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX						
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY				
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE				
					C						KPA	C	KW			KW		
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK																		

ATLANTIC SUGAR LTD																		
SAINT JOHN		1947	BWGM	2827	321	27	1962	GE	B	2792	341	5000	2 500	1962	GE	4160	2 500	
		1948	BWGM	2827	321	27	1954	GE	B	1034	288	5000	1 000	1954	GE	4160	1 000	
LATITUDE		45 16	1954	CE	2827	360	36											
LONGITUDE		66 03																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												3 500	
																	3 500	
BOISE CASCADE CANADA LTD																		
NEWCASTLE		1965	CE	4482	399	113	1966	CGE	B	4137	399	3600	15 625	1966	CGE	6900	17 600	
		1972	BW	4482	399	132												
LATITUDE		47 00																
LONGITUDE		65 34																
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE												17 600	
																	17 600	
CONSOLIDATED - BATHURST LTD																		
BATHURST		1937	CE	4344	377	50	1937	BBC	BC	4137	371	3600	6 000	1937	BBC	2400	6 000	
		1938	BW	1172	191	23	1946	BBC	B	4137	371	3600	7 600	1946	BBC	2400	7 612	
LATITUDE		47 36	1945	BW	4344	377	77	1958	SGE	B	8618	468	3600	7 000	1958	SGE	2400	7 000
LONGITUDE		65 39	1958	BW	8791	468	68											
		1966	FW	1138	191	23												
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												20 612	
																	20 612	
FRASER INC																		
ATHOLVILLE		1975	BW	758	173	27	1956	BBC	B	4137	371	3600	5 000	1956	BBC	6900	5 000	
		1983	BW	8618	510	89	1983	ASEA	BE	8274	510	3600	19 200	1983	ASEA	13800	19 200	
LATITUDE		47 59	1983	FW	8618	510	91											
LONGITUDE		66 43																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												24 200	
EDMUNDSTON		1946	CE	4482	371	91	1947	BBC	B	4137	371	3600	3 500	1947	BBC	6900	3 800	
		1946	CE	4137	399	45	1958	WEST	CD	8274	510	3600	12 500	1958	WEST	6900	12 500	
LATITUDE		47 22	1958	CE	8274	510	113											
LONGITUDE		68 20	1975	FW	4482	399	68											
		1979	BW	8618	510	167												
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												16 300	
																	40 500	
IRVING PULP & PAPER LTD																		
SAINT JOHN		1955	CE	6205	441	91	1956	GE	B	5861	441	3600	10 000	1956	GE	6900	10 000	
		1958	CE	6205	441	91	1960	GE	B	5861	441	3600	12 500	1960	GE	6900	12 500	
LATITUDE		45 15	1960	BW	6205	441	52											
LONGITUDE		66 06	1972	BW	6205	441	168											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE												22 500	
																	22 500	

STEAM

VAPEUR

BOILERS - CHAUDIERES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX							
YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		KPA	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	THROTTLE - SOUPE	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE			
				C					KPA	C	KW					KW	
N B INTERNATIONAL PAPER CO																	
DALHOUSIE		1930	BW	3103	338	64	1930	GE	B	3103	338	3600	6 000	1929	GE	6600	6 000
		1954	CE	3447	349	90	1930	ALEN	B	965	232	6600	800	1930	ALEN	600	750
LATITUDE	48 04	1968	BW	3447	348	117	1930	ALEN	B	965	232	6600	800	1930	ALEN	600	750
LONGITUDE	66 23	1982	CE	3447	348	136	1937	FC	C	3103	337	3600	8 000	1937	GE	6600	8 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												15 500	
																15 500	
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM																	
CHATHAM		1948	FW	4171	449	64	1948	PARS	C	4137	441	3600	12 500	1948	PARS	6900	12 500
		1956	CE	6033	482	95	1956	BBC	C	6033	482	3600	20 000	1956	BBC	13800	20 000
LATITUDE	47 02																
LONGITUDE	65 28																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												32 500	
COLESON COVE		1976	BW	17750	541	1029	1976	HITA	C	17016	538	3600	350 000	1976	HITA	19000	350 000
		1976	BW	16890	541	1029	1976	HITA	C	16203	538	3600	350 000	1976	HITA	19000	350 000
LATITUDE	45 17	1977	BW	17750	541	1029	1977	HITA	C	17016	538	3600	350 000	1977	HITA	19000	350 000
LONGITUDE	66 21																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												1 050 000	
COURTENAY BAY		1961	CE	10170	538	200	1961	EE	C	9997	538	3600	50 000	1961	EE	13800	50 000
		1965	BW	8790	513	95	1965	BBC	B	8618	510	3600	13 365	1965	BBC	6900	13 365
LATITUDE	45 16	1966	BW	12583	541	318	1966	BBC	C	12411	538	3600	100 000	1966	BBC	13800	100 000
LONGITUDE	66 01	1967	BW	12583	541	318	1967	BBC	C	12411	538	3600	100 000	1967	BBC	13800	100 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												263 365	
DALHOUSIE # 1		1969	CE	12583	541	318	1969	BBC	C	12411	538	3600	100 000	1969	BBC	13800	100 000
LATITUDE	48 04																
LONGITUDE	66 24																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												100 000	
DALHOUSIE # 2		1980	CE	12928	541	650	1980	BBC	C	12411	538	3600	200 000	1980	BBC	19000	200 000
LATITUDE	48 04																
LONGITUDE	66 24																
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN												200 000	
GRAND LAKE #2		1951	CE	3034	357	68	1951	PARS	C	2827	357	3600	5 000	1951	PARS	6900	5 000
		1953	FW	4171	449	72	1952	PARS	C	2827	357	3600	5 000	1952	PARS	6900	5 000
LATITUDE	46 04	1964	BWGM	10204	541	227	1953	PARS	C	4137	441	3600	15 000	1953	PARS	6900	15 000
LONGITUDE	66 01					1964		PARS	C	9997	538	3600	60 000	1964	PARS	13800	60 000
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN												85 000	
POINT LEPREAU		1983	BW	4592	260	3440	1983	PARS	C	4447	258	1800	680 000	1983	PARS	26000	680 000
LATITUDE	45 08																
LONGITUDE	66 30																
PRINCIPAL FUEL - URANIUM				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM												680 000	
																2 410 865	

STEAM														VAPEUR				
BOILERS - CHAUDIERES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX								
YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		KPA	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	THROTTLE - SOUPAPE	RPM	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE				
			C					KPA	C		KW				KW			
ST ANNE NACKAWIC PULP & PAPER CO																		
NACKAWIC		1970	BW	6205	388	181	1970	TE	B	6205	371	2400	25 000	1970	SLAV	13800	25 000	
LATITUDE		46 00		1970	BW	6205	354	136										
LONGITUDE		67 15																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD		25 000		
																25 000		
QUEBEC																		

ATOMIC ENEPGY OF CANADA LTD																		
GENTILLY 1		1970		5550	269	1547	1971	BBC		5171	266	3600	250 000	1971	BBC	19000	266 400	
LATITUDE		46 25																
LONGITUDE		72 21																
PRINCIPAL FUEL - URANIUM														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM		266 400		
																266 400		
CELANESE CANADA INC																		
DRUMMONDVILLE		1933	BW	3103	274	227	1935	PARS	B	3103	371	6500	1 500	1935	PARS	4000	1 500	
		1936	BW	3103	274	227	1950	GE	B	4137	385	3600	2 500	1950	GE	4000	2 500	
LATITUDE		45 53	1940	BW	3103	274	227	1953	GE	B	4137	385	3600	3 500	1953	GE	4000	3 500
LONGITUDE		72 29	1948	CE	4137	382	363											
		1951	FW	4137	385	599												
		1965	CE	4137	382	907												
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD		7 500		
																7 500		
DOMINION TEXTILE CO LTD																		
MAGOG		1948	BW	1655	316	16	1948	ALEN	B	1448	293	6000	2 000	1938	MP	2400	2 000	
		1948	BW	1655	316	16	1948	ALEN	C	1448	293	4500	2 000					
LATITUDE		45 16	1948	BW	1655	316	16											
LONGITUDE		72 09	1963	BW	1655	316	45											
		1974	BW	1654	316	57												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL		2 000		
																2 000		
HYDRO QUEBEC																		
GENTILLY 2		1980	BW	4600	260	3722	1980	CGE	P	4600	260	1800	685 000	1980	CGE	24000	685 000	
LATITUDE		46 25																
LONGITUDE		72 21																
PRINCIPAL FUEL - URANIUM														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM		685 000		
TRACY		1964	CE	14300	540	522	1964	PARS	C	12400	540	3600	150 000	1964	PARS	16000	150 000	
		1965	CE	14300	540	522	1965	PARS	C	12400	540	3600	150 000	1965	PARS	16000	150 000	
LATITUDE		46 01	1967	CE	14300	540	522	1967	PARS	C	12400	540	3600	150 000	1967	PARS	16000	150 000
LONGITUDE		73 10	1968	CE	14300	540	522	1968	PARS	C	12400	540	3600	150 000	1968	PARS	16000	150 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD		600 000		
																1 285 000		

STEAM																	VAPEUR
BOILERS - CHAUDIERES					PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		KPA	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	THROTTLE - SOUPAPE	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE			
				C					KPA	C	KW					KW	
LA CIE GASPESIA LTEE																	
CHANDLER		1958	CE	4137	377	82	1954	BBC	E	4137	371	3600	6 000	1954	BBC	6600	6 000
		1965	BW	4137	377	91											
LATITUDE 48 21		1977	FW	4137	377	50											
LONGITUDE 64 41		1983	VOLC	1724	184	38											
		1983	VOLC	1724	184	38											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												6 000
																	6 000
LA CIE PRICE LTEE																	
KENOGAMI		1941	FW	4213	371	36	1968	SLAV	B	4213	371	3600	14 750	1968	SLAV	6600	14 750
		1941	FW	4213	371	36											
LATITUDE 48 25		1967	CE	4213	371	136											
LONGITUDE 71 15																	
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												14 750
																	14 750
MINES GASPE LTEE																	
MURDOCHVILLE		1955	CE	3275	354	11	1955	BBC	C	3103	343	3600	5 400	1955	BBC	2300	5 400
		1955	CE	3275	354	11											
LATITUDE 48 58																	
LONGITUDE 65 31																	
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE												5 400
																	5 400
NORANDA MINES LTD																	
NORANDA SMELTER		1951	JI	1276	277	14	1934	PARS	P	1138	274	3750	2 600	1934	PARS	12000	2 600
		1952	JI	1276	277	14	1982	WAUM		1138	274	3600	1 500	1982	LA	12000	1 500
LATITUDE 48 15		1952	JI	1276	277	14											
LONGITUDE 79 01		1954	JI	1276	277	14											
		1956	JI	1276	277	14											
PRINCIPAL FUEL - WASTE GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE RECUPERATION												4 100
																	4 100
QUEBEC, TOTAL																	1 591 150
ONTARIO																	

ABITIBI-PRICE INC																	
SMOOTH ROCK FALLS		1965	BW	4137	399	79	1976	WEST	E	4137	399	3600	15 000	1976	EM	13800	15 000
		1976	BW	4137	399	77											
LATITUDE 49 12																	
LONGITUDE 81 38																	
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE												15 000
																	15 000
ALGOMA STEEL CORP LTD																	
SAULT STE MARIE		1942	FW	2758	230	61	1942	WEST	B	2758	230	3600	625	1942	WEST	575	625
		1942	FW	2758	382	61	1942	WEST	B	2758	230	3600	625	1942	WEST	575	625
LATITUDE 46 31		1943	FW	2758	382	61	1963	CWES	C	4137	427	3600	12 500	1963	CWES	11000	12 500
LONGITUDE 84 20		1958	FW	2758	399	79	1963	CWES	C	4137	427	3600	12 500	1963	CWES	11000	12 500
		1963	BW	4137	416	113											
		1975	FW	4206	418	181											
PRINCIPAL FUEL - BLAST FURNACE GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE HAUT FOURNEAU												26 250
																	26 250

STEAM															VAPEUR			
BOILERS					PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS						
CHAUDIERES					MOTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX						
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE THROTTLE		RPM	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE SOUPAPE		T/MN	CAPACITE		ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
					C						KPA	C			KW	KW		
GREAT LAKES FOREST PRODUCTS LTD																		
DRYDEN		1954	CE	4137	399	51	1955	BBC	BE	4137	385	3600	6 000	1954	BBC	4160	6 666	
LATITUDE		49 47	1957	BW	4137	399	68											
LONGITUDE		92 49																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL													6 666
FORT WILLIAM		1947	CE	3103	343	45	1928	GE	B	2930	329	3600	4 000	1928	GE	4000	4 000	
		1955	CE	5861	482	91	1928	GE	CD	2930	329	3600	5 000	1928	GE	4000	5 000	
LATITUDE		48 23	1956	CE	5861	482	91	1963	SS	BE	5861	482	3600	17 200	1963	SS	4160	17 100
LONGITUDE		89 15	1965	CE	5861	482	136	1974	SLAV	B	5688	482	3600	25 600	1974	ASEA	13800	25 470
		1966	CE	5861	482	91	1975	SLAV	B	5688	482	3600	34 000	1975	ASEA	13800	34 000	
		1966	CE	5861	482	131												
		1975	CE	5861	482	249												
		1975	CE	5861	482	211												
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE													85 570
																		92 236
HIRAM WALKER & SON LTD																		
WALKERVILLE		1952	BW	2758	316	32	1938	GE	PC	2758	304	3600	1 000	1938	GE	4160	1 000	
		1955	BW	2758	316	32	1952	GE	B	1379	271	3600	1 000	1952	GE	4160	1 000	
LATITUDE		42 18	1959	FW	2758	316	45	1955	GE	BP	2758	304	3600	2 500	1956	GE	4160	2 500
LONGITUDE		83 01	1970	FW	2758	316	91	1970	GE	BP	2758	304	5000	5 000	1970	GE	4160	5 000
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL													9 500
																		9 500
INCO METALS COMPANY																		
IRON ORE RECOVERY		1963	DB	3792	249	36	1963	CGE	B	3447	329	3600	9 375	1963	CGE	6900	9 375	
		1963	DB	3792	249	36	1963	CGE	C	862	174	3600	9 375	1963	CGE	6900	9 375	
LATITUDE		46 28	1963	DB	3792	249	36											
LONGITUDE		81 04	1963	DB	3792	249	36											
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE													18 750
																		18 750
JAMES RIVER MARATHON LTD																		
MARATHON		1946	CE	4654	371	52	1946	WEST	C	4137	371	3600	7 500	1946	WEST	6900	7 500	
		1946	CE	4654	371	52	1948	GE	C	4137	399	3600	4 000	1948	GE	6900	4 000	
LATITUDE		48 40	1952	CE	4654	371	52	1948	GE	B	4137	399	3600	4 000	1948	GE	6900	4 000
LONGITUDE		86 25	1979	BW	4654	371	144											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE													15 500
																		15 500
ONTARIO HYDRO																		
BRUCE "A"		1976	BW	4275	256	472	1976	PARS		4137	253	1800	800 000	1976	PARS	18500	800 000	
		1977	BW	4275	256	472	1977	PARS		4137	253	1800	800 000	1977	PARS	18500	800 000	
LATITUDE		44 25	1977	BW	4275	256	472	1977	PARS		4137	253	1800	800 000	1977	PARS	18500	800 000
LONGITUDE		81 33	1978	BW	4275	256	472	1978	PARS		4137	253	1800	800 000	1978	PARS	18500	800 000
PRINCIPAL FUEL - URANIUM					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM													3 200 000
J CLARK KEITH		1952	BWGM	6033	482	295	1952	EE	C	5861	482	3600	66 000	1952	EE	13800	66 000	
		1952	BWGM	6033	482	295	1952	EE	C	5861	482	3600	66 000	1952	EE	13800	66 000	
LATITUDE		42 17	1953	BWGM	6033	482	295	1953	EE	C	5861	482	3600	66 000	1953	EE	13800	66 000
LONGITUDE		83 06	1953	BWGM	6033	482	295	1953	EE	C	5861	482	3600	66 000	1953	EE	13800	66 000
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE													264 000

STEAM														VAPEUR	
BOILERS				PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS				
CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX				
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE SOUPAPE		T/MN	CAPACITE		ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
			C				KPA	C	KW				KW		
POLYSAR LTD															
SARNIA		1943 BW	2896	327	136	1943 CWES	P	2758	343	3600	4 000	1943 WEST	6600	4 000	
		1943 BW	2896	327	136	1948 CWES	P	2758	399	3600	6 000	1948 WEST	13800	5 000	
LATITUDE	42 58	1943 BW	2896	327	136	1956 CGE	B	4137	399	3600	15 625	1956 GE	13800	13 281	
LONGITUDE	82 23	1943 BW	2896	327	136	1983 CWES	B	8600	510	3600	28 750	1983 MITI	13800	28 750	
		1943 BW	2896	327	136										
		1953 CE	2896	399	204										
		1983 CE	9310	510	272										
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	
														51 031	
														51 031	
REDPATH SUGARS LTD															
TORONTO		1959 BW	4309	399	45	1959 CGE	B	4309	399	3600	2 500	1959 CGE	600	2 500	
LATITUDE	43 40														
LONGITUDE	79 23														
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	
														2 500	
														2 500	
ROMAN CORPORATION LTD															
STRATHCONA		1952 BW	2861	254	27	1955 SGE	B	2758	327	3600	2 000	1955 SGE	575	1 655	
		1968 BW	4826	338	45	1955 SGE	B	2758	327	3600	2 000	1955 SGE	575	1 655	
LATITUDE	44 19														
LONGITUDE	76 57														
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	
														3 310	
														3 310	
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD															
KAPUSKASING MILL		1928 CVIC	1793	293	45	1945 GE	C	1379	293	1800	12 500	1945 GE	6600	12 500	
		1928 CVIC	1793	293	45	1958 PARS	B	1793	293	3600	9 100	1958 PARS	6600	9 100	
LATITUDE	49 25	1952 CE	1793	293	57										
LONGITUDE	82 26	1960 BW	1793	293	93										
		1964 BW	1793	293	29										
		1971 BW	1793	293	79										
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	
														21 600	
														21 600	
STELCO INC															
HAMILTON		1948 CE	3103	399	57	1948 MST	B	3103	399	750	4 000	1948 CGE	6900	4 000	
		1948 CE	3103	399	57	1959 GE	C	1103	232	1500	6 000	1959 GE	6600	6 000	
LATITUDE	43 14	1948 CE	3103	399	57										
LONGITUDE	79 51	1948 CE	3103	399	57										
		1956 CE	3103	399	57										
PRINCIPAL FUEL - BLAST FURNACE GAS														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE HAUT FOURNEAU	
														10 000	
														10 000	
ONTARIO, TOTAL														19 037 727	

STEAM														VAPEUR		
BOILERS				PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS						
CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES						GENERATEURS PRINCIPAUX						
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE		
				C							KPA	C	KW			KW
MANITOBA																

B C SUGAR REFINING CO LTD																
PORT GARRY		1940 FW	2068	323	20	1940 ELLI	B	1931	323	3600	1 500	1940 ELLI	550	1 500		
LATITUDE		50 07	1940 FW	2068	323	20	1953 BBC	B	1931	323	3600	2 500	1953 BBC	550	2 500	
LONGITUDE		96 56	1952 FW	2068	323	23										
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										4 000		
														4 000		
MANITOBA FORESTRY RESOURCES LTD																
THE PAS		1970 FW	5343	441	125	1970 WEST	BC	5343	441	5500	9 800	1970 EE	13800	9 800		
LATITUDE		55 05	1970 CE	5343	441	99	1970 WEST	B	5343	441	7300	13 000	1970 EE	13800	13 000	
LONGITUDE		123 01	1975 FW	5343	441	125										
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS										22 800		
														22 800		
MANITOBA HYDRO																
BRANDON		1957 CE	4309	441	147	1957 MVIC	C	4137	441	3600	33 000	1957 MVIC	13800	33 000		
		1958 CE	4309	441	147	1958 MVIC	C	4137	441	3600	33 000	1958 MVIC	13800	33 000		
LATITUDE		49 50	1958 CE	4309	441	147	1958 MVIC	C	4137	441	3600	33 000	1958 MVIC	13800	33 000	
LONGITUDE		99 53	1958 CE	4309	441	147	1958 MVIC	C	4137	441	3600	33 000	1958 MVIC	13800	33 000	
		1970 BW	9136	510	397	1970 BBC	C	8618	510	3600	105 000	1970 BBC	13800	105 000		
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE										237 000		
SELKIRK		1960 BW	6033	491	272	1960 PARS	C	5861	482	3600	66 000	1960 PARS	13800	66 000		
		1960 BW	6033	491	272	1960 PARS	C	5861	482	3600	66 000	1960 PARS	13800	66 000		
LATITUDE		50 09														
LONGITUDE		96 52														
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE										132 000		
														369 000		
WINNIPEG CITY OF																
AMY STREET		1924 JI	1724	288	32	1924 HOWD	C	1724	288	3600	5 000	1924 PARS	12500	5 000		
		1924 JI	1724	288	32	1924 HOWD	C	1724	288	3600	5 000	1924 PARS	12500	5 000		
LATITUDE		49 53	1924 JI	1724	288	32	1952 BBC	C	2758	399	3600	15 000	1952 BBC	12600	15 000	
LONGITUDE		97 09	1930 JI	1724	288	32	1954 BBC	C	2758	399	3600	25 000	1954 BBC	12600	25 000	
		1950 BW	1724	316	57											
		1952 BW	2758	399	75											
		1953 BW	2758	399	127											
		1957 BW	1724	316	57											
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE										50 000		
														50 000		
MANITOBA, TOTAL																
														445 800		
SASKATCHEWAN																

DONTAR CHEMICALS GROUP																
UNITY		1948 FW	1517	271	9	1948 WM		1517	266	4053	1 000	1948 EE	600	1 150		
		1948 FW	1517	271	9											
LATITUDE		52 27	1969 CVIC	1517	271	27										
LONGITUDE		109 10														
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										1 150		
														1 150		

BOILERS				PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS						
CHAUDIÈRES				MOTEURS PRIMAIRES								GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX						
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY				
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE				
				C					KPA	C	KW							
HUDSON BAY MINING & SMELTING CO LTD																		
FLIN FLON		1951	BW	3103	399	21	1951	GE	C	2758	385	3600	6 000	1951	GE	6900	6 000	
		1951	BW	3103	399	21	1976	AC	C	2758	399	3600	15 000	1976	AC	6900	15 000	
LATITUDE	54 46	1967	BWGM	1379	232	41												
LONGITUDE	101 53	1974	BW	3103	382	39												
		1974	BW	3103	382	45												
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT															COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE			21 000
																		21 000
PRINCE ALBERT PULP CO LTD																		
PRINCE ALBERT		1968	BW	4137	399	181	1968	SLAV	B	4137	399	3600	22 312	1968	ASEA	13800	22 312	
		1968	BW	4137	399	162												
LATITUDE	53 12	1970	BW	4137	399	68												
LONGITUDE	105 51	1970	BW	4137	399	68												
		1975	BW	4137	399	78												
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR															COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE			22 312
																		22 312
SASKATCHEWAN POWER CORP																		
A L COLE		1928	BW	2758	391	39	1929	PARS	C	2758	391	3600	10 000	1929	PARS	13200	10 000	
		1929	BW	2758	391	39	1947	PARS	C	2758	427	3600	15 000	1947	PARS	13800	15 000	
LATITUDE	52 07	1939	BW	2758	427	64	1953	PARS	C	2758	427	3600	25 000	1953	PARS	13800	25 000	
LONGITUDE	106 38	1950	BW	2758	427	82	1954	PARS	C	2758	427	3600	25 000	1954	PARS	13800	25 000	
		1954	BW	2758	427	102	1957	PARS	C	5964	488	3600	33 000	1957	PARS	14400	30 000	
		1955	FW	2861	427	136												
		1957	CE	5964	488	150												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS															COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL			105 000
BOUNDARY DAM		1959	BW	6033	491	272	1959	PARS	C	6033	488	3600	66 000	1959	PARS	14400	66 000	
		1960	CE	6033	491	272	1960	PARS	C	6033	488	3600	66 000	1960	PARS	14400	66 000	
LATITUDE	49 08	1969	CE	13100	541	476	1969	CGE	C	12411	538	3600	150 000	1969	CGE	16000	150 000	
LONGITUDE	102 59	1970	CE	13100	541	476	1970	CGE	C	12411	538	3600	150 000	1970	CGE	16000	150 000	
		1973	CE	13100	541	476	1973	HITA	C	12411	538	3600	150 000	1973	HITA	15000	150 000	
		1978	CE	13100	541	885	1978	HITA	C	12411	538	3600	292 500	1978	HITA	18000	292 500	
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL															COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE			874 500
ESTEVAN		1948	CE	2896	360	36	1950	PARS	C	2896	399	3600	15 000	1950	PARS	13800	15 000	
		1950	CE	2896	360	45	1953	PARS	C	2896	399	3600	20 000	1953	PARS	13800	20 000	
LATITUDE	49 08	1953	FW	2896	382	91	1957	HVIC	C	2896	399	3600	30 000	1957	HVIC	14400	30 000	
LONGITUDE	102 59	1957	FW	2896	382	102												
		1957	FW	2896	382	102												
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL															COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE			65 000
POPLAR RIVER		1980	BW	13100	541	885	1980	HITA	C	12411	538	3600	294 000	1980	HITA	18000	294 000	
		1983	CE	13100	540	885	1983	HITA	C	12411	538	3600	297 800	1983	HITA	18000	297 800	
LATITUDE	49 06																	
LONGITUDE	105 31																	
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL															COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE			591 800
QUEEN ELIZABETH		1958	FW	6033	491	272	1958	BBC	C	6033	488	3600	66 000	1958	BBC	14400	75 000	
		1959	FW	6033	491	272	1959	EE	C	6033	488	3600	66 000	1959	EE	14400	66 000	
LATITUDE	52 07	1972	BW	8963	516	386	1972	HITA	C	8618	510	3600	100 000	1972	HITA	13800	100 000	
LONGITUDE	106 38																	
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL															COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX			241 000
																		1 877 300
SASKATCHEWAN, TOTAL																		1 921 760

[illegible]

BOILERS				PRIME MOVERS									MAIN GENERATORS				
CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES									GENERATEURS PRINCIPAUX				
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE THROTTLE		RPM	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE SOUPAPE		T/MN	CAPACITE		ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE		
				C					KPA	C	KW						
ALTA PUBLIC WORKS SUPPLY & SERVICES																	
LEGISLATURE BUILDING		1950	FW	1276	194	14	1946	BM	B	1276	192	360	500	1953	LDM	2400	500
		1951	FW	1276	194	14	1953	SENG	B	1276	192	327	800	1959	CSE	2400	800
LATITUDE 53 33		1954	FW	1276	194	14	1959	BM	B	1276	194	8000	800	1965	MP	2400	800
LONGITUDE 113 28																	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												2 100	
MICHENER CENTRE SOUTH		1949	VKEL	1103	186	2	1926	BM	B	1103	186	514	100	1926	CSE	2375	100
		1953	FW	1103	186	5	1930	BM	B	1103	186	400	250	1930	MP	2375	250
LATITUDE 52 16		1957	FW	1103	186	11	1961	WEST	B	1103	186	6020	400	1961	WEST	2375	400
LONGITUDE 113 48		1967	FW	1103	188	16											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												750	
																2 850	
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD																	
EAST CROSSFIELD		1968	TIW	2068	216	32	1968		B	414	152	3650	450	1970	EM	440	300
		1968	TIW	2068	216	66	1968		B	414	152	3650	450	1970	EM	440	300
LATITUDE 51 26		1968	TIW	2068	104	32											
LONGITUDE 114 01		1968	TIW	2068	104	66											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												600	
																600	
BUILDING PRODUCTS OF CAN LTD																	
EDMONTON		1954	WWT	4137	404	16	1954	CGE	B	4137	404	4900	1 000	1954	CGE	440	1 125
		1973	TIW	1207	192	9											
LATITUDE 53 33																	
LONGITUDE 113 28																	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												1 125	
																1 125	
BUILDING SERVICES ALTA HOSPITAL																	
PONOKA HOSPITAL		1950	FW	1379	198	14	1951	BM	B	1344	197	400	200	1951	SGE	2300	200
		1951	FW	1379	198	14	1961	BBC	B	1344	197	9750	600	1961	BBC	2300	600
LATITUDE 52 42		1954	FW	1379	198	14	1961	BBC	B	1344	197	9750	600	1961	BBC	2300	600
LONGITUDE 113 35																	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												1 400	
																1 400	
CELANESE CANADA INC																	
CLOVER BAR PLANT		1953	FW	4137	399	125	1953	WEST	D	4137	399	3600	6 000	1953	WEST	6900	6 600
		1953	FW	4137	399	125	1953	WEST	D	4137	399	3600	6 000	1953	WEST	6900	6 600
LATITUDE 53 34		1953	FW	4137	399	125	1953	WEST	D	4137	399	3600	6 000	1953	WEST	6900	6 600
LONGITUDE 113 20		1953	FW	4137	399	125											
		1966	EW	4137	399	163											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												19 800	
																19 800	

BOILERS - CHAUDIERES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX				
YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		KPA	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	THROTTLE - SOUPAPE	RPM	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE	
				C					KPA	C	KW				
DOW CHEMICAL CANADA INC															
POWER PLANT		1967	FW	3103	240	52	1979	GE	B	5861	399	3600	18	372	
		1967	FW	3103	240	52	1979	GE	B	5861	399	3600	18	372	
LATITUDE		53 43	1974	BW	1724	210	68								
LONGITUDE		113 13	1974	BW	1724	210	68								
		1979	FW	5860	399	227									
		1979	FW	5860	399	227									
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS															
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL															
0															
0															
EDMONTON POWER															
CLOVER BAR		1970	BW	12411	538	499	1970	WYSS	C	12411	538	3600	165	000	
		1973	BW	12411	538	499	1973	WYSS	C	12411	538	3600	165	000	
LATITUDE		53 39	1977	BW	12411	538	499	1977	HITA	C	12411	538	3600	165	000
LONGITUDE		113 20	1979	BW	12411	538	499	1979	HITA	C	12411	538	3600	165	000
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS															
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL															
660 000															
ROSSDALE		1932	BW	2758	399	61	1939	PARS	C	2586	399	3600	15	000	
		1938	BW	2758	399	75	1944	PARS	C	2586	399	3600	15	000	
LATITUDE		53 33	1941	BW	2758	399	75	1949	PARS	C	2586	399	3600	30	000
LONGITUDE		113 28	1947	BW	2758	399	75	1953	PARS	C	2586	399	3600	30	000
		1949	BW	2758	399	75	1955	BBC	C	2586	399	3600	30	000	
		1953	BW	2758	399	91	1960	BBC	C	5861	482	3600	75	000	
		1955	BW	2758	399	150	1963	PARS	C	5861	482	3600	75	000	
		1960	BW	5861	482	299	1966	PARS	C	5861	482	3600	75	000	
		1963	BW	5861	482	299									
		1966	BW	5861	482	302									
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS															
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL															
345 000															
1 005 000															
FOOTHILLS HOSPITAL															
CALGARY		1961	FW	1724	207	23	1966	WEST	B	1724	207	5000	1	000	
		1961	FW	1724	207	23	1966	WEST	B	1724	207	5000	1	000	
LATITUDE		51 03	1969	BW	3447	399	57	1971	SLAV	B	3275	399	3600	5	600
LONGITUDE		114 05	1972	TIW	3447	399	68	1980	SLAV	B	3275	399	3600	10	000
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS															
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL															
18 000															
18 000															
GULF CANADA RESOURCES INC															
RIMBEY		1961	CE	3103	279	45	1961	CWES	B	3103	224	5000	1	000	
		1961	CE	3103	279	45	1961	CWES	B	3103	224	5000	1	000	
LATITUDE		52 38	1961	CE	3103	279	45	1961	CWES	B	3103	224	5000	1	000
LONGITUDE		114 14	1963	BW	3103	316	75	1963	CWES	B	3103	224	5000	1	000
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS															
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL															
4 000															
4 000															
MEDICINE HAT CITY OF															
MEDICINE HAT		1945	FW	2068	288	32	1929	PARS	C	1138	288	3600	3	000	
		1949	FW	2068	288	32	1949	PARS	C	1862	288	3600	5	000	
LATITUDE		50 03	1953	FW	3447	399	79	1953	PARS	C	3103	399	3600	30	000
LONGITUDE		110 40	1953	FW	3447	399	79	1974	PARS	C	4033	427	3600	15	000
		1974	TIW	4137	427	75									
		1980	FW	2930	399	136									
		1980	FW	2930	399	136									
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT GT															
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE GT															
53 000															
53 000															

STEAM														VAPEUR		
BOILERS - CHAUDIERES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX						
YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	KPA	STEAM TEMP - VAPPEUR TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	THROTTLE - SOUPAPE	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE					
		C				KPA	C	KW					KW			
PROCTER & GAMBLE CELLULOSE LTD																
WAPITI RIVER	1973	CE	6205	427	263	1973	SLAV B	6205	427	3600	31 950	1973	SLAV	13800	31 950	
		1973	CE	6205	427	204										
LATITUDE	55 10	1973	FW	1207	188	36										
LONGITUDE	118 48															
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE				
												31 950				
												31 950				
SHERRITT-GORDON MINES LTD																
FORT SASKATCHEWAN	1954	CE	6205	399	68	1954	BBC	CE	6033	399	3600	3 000	1954	BBC	4160	2 500
	1954	CE	6205	399	68	1959	BBC	CE	6033	399	3600	3 000	1959	BBC	4160	2 500
LATITUDE	53 43															
LONGITUDE	113 13															
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL				
												5 000				
												5 000				
SOUTHERN ALTA INSTITUTE OF TECH																
POWER PLANT	1956	FW	1276	198	14	1959	BM	B	1276	192	8000	600	1959	MP	4150	600
		1967	BW	1276	191	32										
LATITUDE	51 03	1967	BW	1276	191	32										
LONGITUDE	114 05	1975	BW	1276	191	41										
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL				
												600				
												600				
ST REGIS (ALBERTA) LTD																
HINTON	1957	FW	4137	399	84	1957	GE	CD	4137	399	3600	21 960	1957	GE	13800	21 960
		1957	FW	4137	399	91										
LATITUDE	53 25	1957	CE	4137	399	136										
LONGITUDE	117 34	1979	CE	4137	399	186										
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE				
												21 960				
												21 960				
SUNCOR INC																
TAR ISLAND	1966	FW	5481	399	374	1966	GE	BE	5481	399	3600	32 500	1967	GE	13800	32 500
		1966	FW	5481	399	374	1967	GE	BE	5481	399	3600	32 500	1967	GE	13800
LATITUDE	56 57	1967	FW	5481	399	374										
LONGITUDE	111 26	1969	FWP	2930	327	52										
		1969	FWP	2930	327	52										
		1969	FWP	2930	327	52										
		1980	CE	5654	399	125										
PRINCIPAL FUEL - PETROLEUM COKE												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - COKE DE PETROLE				
												65 000				
												65 000				
THE CANADIAN SALT CO LTD																
LINDBERGH	1948	FW	1551	203	15	1964	CGE	B	1551	203	4600	600	1964	CGE	2400	600
		1948	FW	1551	203	15										
LATITUDE	53 53	1971	FW	1551	203	17										
LONGITUDE	110 40															
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL				
												600				
												600				

STEAM

VAPEUR

BOILERS - CHAUDIERES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX							
YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		KPA	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	THROTTLE - SOUPAPE	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE		
				C				KPA	C	KW						KW	
TRANSALTA UTILITIES CORP																	
KEEPPHILLS		1983 CE 17065	541	1156	1983 HITA C	16203	541	3600	403	200	1983 HITA	19000	403	200			
LATITUDE 53 30		1983 CE 17065	541	1156	1983 HITA C	16203	541	3600	403	200	1983 HITA	19000	403	200			
LONGITUDE 114 33																	
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX										806 400			
SUNDANCE		1970 CE 16892	541	930	1970 EE C	16203	538	3600	300	000	1970 EE	18500	300	000			
LATITUDE 53 30		1973 CE 16892	541	930	1973 EE C	16203	538	3600	300	000	1973 EE	18500	300	000			
LONGITUDE 114 33		1976 CE 17065	541	1179	1976 CGE C	16203	538	3600	375	000	1976 EE	20000	400	000			
		1976 CE 17065	541	1179	1976 ACGE C	16203	538	3600	375	000	1976 EE	20000	400	000			
		1977 CE 17065	541	1179	1977 ACGE C	16203	538	3600	375	000	1977 EE	20000	400	000			
		1980 CE 17065	541	1179	1980 ACGE C	16203	538	3600	387	000	1980 ACGE	20000	400	000			
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX										2 200 000			
WABAMUN		1956 BWGM 5861	482	283	1956 MVIC C	5861	482	3600	66	000	1956 MVIC	13800	66	000			
LATITUDE 53 33		1958 BWGM 5861	482	283	1958 MVIC C	5861	482	3600	66	000	1958 MVIC	13800	66	000			
LONGITUDE 114 29		1962 CE 14479	541	460	1962 AEI C	12411	538	3600	150	000	1962 MVIC	16500	150	000			
		1967 CE 16892	541	930	1967 AEI C	16203	538	3600	300	000	1967 AEI	18500	300	000			
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX										582 000			
3 588 400																	
WESTERN CO-OPERATIVE FERTILIZER LTD																	
MEDICINE HAT		1956 BW 3103	329	27	1956 GE BC	3103	329	4987	785	1956 GE	480	800					
LATITUDE 50 03																	
LONGITUDE 110 40																	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										800			
800																	
ALBERTA, TOTAL																5 930 910	
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE																	
B C FOREST PRODUCTS LTD																	
COWICHAN		1930 VS 1462	232	36	1915 AC C	1034	17	3600	750	1915 AC	480	750					
LATITUDE 48 53		1968 CE 4826	441	36	1915 AC C	1379	17	3600	800	1915 AC	480	800					
LONGITUDE 124 13					1918 AC C	1379	17	3600	2 000	1918 AC	480	2 000					
					1945 AC C	4137	441	3600	5 000	1966 AC	4160	5 000					
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS										8 550			
CROFTON		1958 CE 4757	399	113	1981 HITA B	4137	399	3600	38	000	1981 HITA	13800	38	000			
LATITUDE 48 52		1958 FW 4757	399	91													
LONGITUDE 123 39		1958 FW 4757	399	91													
		1964 CE 4757	399	113													
		1964 FW 4757	399	136													
		1975 BW 4757	399	127													
		1978 FW 4757	399	249													
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD										38 000			
MACKENZIE		1972 BW 4137	410	156	1979 WEST	4137	398	3600	20	000	1979 MITI	13800	20	000			
LATITUDE 55 20		1972 CE 4137	410	181													
LONGITUDE 123 15																	
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE										20 000			

STEAM																	VAPEUR
BOILERS - CHAUDIERES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		KPA	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	THROTTLE - SOUPAPE	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE			
				C									KW			KW	
VICTORIA	1917	BW	1172	260	11	1940	GE	C	1207	232	3600	3 000	1940	GE	4160	3 000	
	1925	VUIW	1379	192	20	1950	AC	C	1207	232	3600	1 500	1950	AC	600	1 500	
LATITUDE	48 25	1929	VUIW	1276	192	16											
LONGITUDE	123 22	1932	BW	3103	371	27											
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS												4 500	
																	71 050
B C SUGAR																	
VANCOUVER	1947	BWGM	3275	343	26	1947	WEST	B	3275	343	3600	1 000	1947	WEST	2300	1 250	
	1947	BWGM	3275	343	26	1947	WEST	B	3275	343	3600	1 000	1947	WEST	2300	1 250	
LATITUDE	49 16					1974	PB	B	3275	343	1800	3 000	1974	CGE	2300	3 000	
LONGITUDE	123 07																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												5 500	
																	5 500
B C TIMBER																	
CELGAR PULP MILL	1960	CE	4137	399	114	1963	CGE	C	4137	399	3600	2 500	1963	CGE	2300	2 500	
	1960	FW	4137	399	129												
LATITUDE	51 02	1963	BW	4137	399	95											
LONGITUDE	118 32																
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS												2 500	
WATSON ISLAND	1950	FW	4137	399	113	1950	WORT	BE	4137	399	3600	7 500	1950	EM	6900	7 500	
	1950	FW	4137	399	113	1966	BBC	BE	4137	399	3600	37 000	1966	BBC	13800	34 500	
LATITUDE	54 14	1966	BW	4137	399	295											
LONGITUDE	130 18	1966	BW	4137	399	240											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE												42 000	
																	44 500
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH																	
BURRARD	1962	CB	12755	543	476	1962	AEI	C	12411	538	3600	150 000	1962	AEI	16500	150 000	
	1963	CB	12755	543	476	1963	AEI	C	12411	538	3600	150 000	1963	AEI	16500	150 000	
LATITUDE	49 17	1965	CE	12755	543	476	1965	AEI	C	12411	538	3600	150 000	1965	AEI	16500	150 000
LONGITUDE	122 52	1967	CE	12755	543	476	1967	AEI	C	12411	538	3600	150 000	1967	AEI	16500	150 000
	1968	CE	12755	543	476	1968	ACGE	C	12411	538	3600	150 000	1968	ACGE	16500	150 000	
	1975	CE	12755	543	476	1975	EE	C	12411	538	3600	162 500	1975	EE	16500	162 500	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												912 500	
																	912 500
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																	
PORT MELLOW	1947	CE	2758	288	34	1928	WEST	BP	2758	288	3600	1 500	1928	WEST	2300	1 500	
	1956	CE	2758	288	35	1947	WEST	C	2758	288	3600	3 000	1947	WEST	2300	3 000	
LATITUDE	49 32	1962	BW	2758	288	100											
LONGITUDE	123 29	1962	BW	2758	288	100											
	1965	CE	2758	288	100												
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE												4 500	
																	4 500
CARIBOO PULP & PAPER CO																	
QUESNEL	1972	BW	4137	399	232	1972	TOBA	B	4137	399	3600	28 000	1972	TOBA	13800	28 000	
	1972	FW	4137	399	218												
LATITUDE	52 59	1972	FW	4137	399	59											
LONGITUDE	122 30	1981	ZURN	4137	399	113											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE												28 000	
																	28 000

STEAM														VAPEUR			
BOILERS				PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS							
CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES						GENERATEURS PRINCIPAUX							
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY						
ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE						
		C				KPA	C	KW			KW						
CRESTBROOK PULP & PAPER LTD																	
SKOOKUMCHUCK	1968	MITI	4137	421	91	1968	MITI	B	4137	421	3600	15 000	1968	MITI	13800	15 000	
	1968	MITI	4137	421	113												
LATITUDE	49 49																
LONGITUDE	115 44																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL		15 000	
																15 000	
CROWN ZELLERBACH CANADA LTD																	
CAMPBELL RIVER	1952	CE	4137	371	45	1964	WEST	B	4137	371	5000	800	1964	CGE	250	800	
	1952	CE	4137	371	45	1965	CGE	B	4137	371	5500	3 255	1965	CGE	250	3 255	
LATITUDE	50 04	1963	BWGM	4137	371	77	1981	WEST	BE	4137	371	3600	25 000	1981	MITI	13800	25 000
LONGITUDE	125 17	1966	BW	4137	371	181											
	1979	BW	4137	371	181												
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS		29 055	
KELOWNA	1950	BW	1496	232	14	1954	GE	C	1034	260	3600	2 000	1954	GE	2300	2 000	
	1956	BWGM	1999	213	23	1961	AC	C	2758	371	3600	3 500	1961	AC	2300	3 500	
LATITUDE	49 53	1963	BWGM	2758	371	27	1963	GE	C	1620	316	3600	1 000	1963	GE	2300	1 000
LONGITUDE	119 29																
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS		6 500	
																35 555	
EVANS PRODUCTS CO LTD																	
GOLDEN	1966	BWGM	4826	399	36	1946	PARS	C	2586	371	3600	7 500	1946	PARS	4160	7 500	
LATITUDE	51 18																
LONGITUDE	116 58																
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS		7 500	
																7 500	
MACMILLAN BLOEDEL LTD																	
CANADIAN WHITE PINE	1946	BW	1379	282	11	1956	PARS	C	1207	296	3600	4 000	1956	PARS	2300	4 000	
	1948	BW	1379	288	29												
LATITUDE	49 16	1950	BW	1379	198	29											
LONGITUDE	123 07	1954	FW	1896	282	39											
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS		4 000	
HARMAC	1950	CE	4137	399	27	1953	CGE	BE	2241	371	4700	1 250	1953	CGE	600	1 250	
	1950	CE	4137	399	50	1963	PARS	C	1034	293	3600	4 000	1963	PARS	2300	4 000	
LATITUDE	49 10	1950	CE	4137	399	23	1963	CGE	B	4137	399	3600	31 500	1963	CGE	13800	31 500
LONGITUDE	123 56	1953	CE	4137	399	39											
		1953	CE	4137	399	64											
		1963	BW	4137	399	147											
		1965	CE	4309	399	113											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE		36 750	
PORT ALBERNI	1947	CE	4137	399	40	1963	GE	BE	4137	399	3600	28 000	1963	CGE	12400	26 000	
	1956	CE	4137	399	69												
LATITUDE	49 14	1956	CE	4137	399	82											
LONGITUDE	124 48	1956	CE	4137	399	82											
		1956	BW	4137	399	109											
		1963	BW	4137	399	98											
		1978	CE	4137	399	136											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE		26 000	

BOILERS					PRIME MOVERS					MAIN GENERATORS						
CHAUDIERES					MOTEURS PRIMAIRES					GENERATEURS PRINCIPAUX						
		YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY			YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE			ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
				C					KPA	C	KW				KW	
POWELL RIVER		1951 BW	4137	427	68	1951 BBC	BE	3792	413	3000	12 500	1951 BBC	6600	10 500		
		1958 FW	4137	427	68	1967 CGE	BE	6205	496	3600	36 000	1967 CGE	13800	36 000		
LATITUDE	49 52	1964 BW	4137	427	91											
LONGITUDE	124 33	1967 CE	6205	496	181											
		1968 CE	6378	441	171											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD										46 500	
															113 250	
NORTHWOOD PULP & TIMBER LTD																
FRASER PLATS		1966 FW	4482	399	204	1973 SLAV	B	4378	399	3600	28 800	1973 SLAV	13800	28 800		
		1966 CE	4482	399	227	1981 SLAV	B	4378	399	3600	28 000	1981 SLAV	14100	28 000		
LATITUDE	54 00	1968 WISC	4482	385	45											
LONGITUDE	123 00	1981 CE	4482	399	227											
		1981 CE	4482	399	235											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										56 800	
															56 800	
SCOTT PAPER LTD																
NEW WESTMINSTER		1947 FW	4137	385	20	1953 WORT	B	3964	385	4295	615	1953 GE	250	50		
												1953 GE	250	20		
LATITUDE	49 12											1953 GE	2200	400		
LONGITUDE	122 55															
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS										470	
															470	
TAHSIS COMPANY LTD																
GOLD RIVER		1967 FW	4137	400	136	1966 PARS	C	4138	400	3600	1 500	1966 PARS	2300	1 500		
		1967 CE	4137	400	181	1982 SLAV	B	4138	400	3600	27 964	1982 SLAV	13800	27 964		
LATITUDE	47 41															
LONGITUDE	126 07															
PRINCIPAL FUEL - BIOMASS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - BIO-MASS										29 454	
															29 464	
WELDWOOD OF CANADA LTD																
FLAVELLE CEDAR DIV		1964 BWGM	4137	385	36	1958 GE	C	1034	204	3600	3 000	1958 GE	480	3 000		
						1964 GE	CD	4137	385	3600	3 500	1965 GE	4160	3 500		
LATITUDE	49 17															
LONGITUDE	122 51															
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS										6 500	
															6 500	
WESTCOAST TRANSMISSION CO LTD																
TAYLOR		1957 VUIW	2896	293	68	1957 GE	B	2758	288	5500	2 500	1957 GE	4160	2 500		
		1957 VUIW	2896	293	68	1957 GE	CE	2758	288	5500	2 500	1957 GE	4160	2 500		
LATITUDE	56 10	1957 VUIW	2896	293	68	1957 GE	CE	2758	288	5500	2 500	1957 GE	4160	2 500		
LONGITUDE	120 41	1957 VUIW	2896	293	68											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										7 500	
															7 500	

STEAM

VAPEUR

BOILERS - CHAUDIERES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX				
YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	KPA	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	THROTTLE - SOUPAPE	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE			
		C				KPA	C	KW			KW			
WESTERN PULP LTD														
PORT ALICE	1949 CE 4137	385	84	1942 AC C 1103	210	3600	3	200	1942 AC	2300	3	200		
	1952 CE 4137	385	84	1947 CGE CD 4137	385	3600	6	000	1947 CGE	2300	6	000		
LATITUDE 50 23	1958 BW 4137	385	75	1949 ELLI B 4137	385	3600	3	500	1949 ELLI	2300	3	500		
LONGITUDE 127 27	1976 CE 4137	385	215	1949 ELLI B 4137	385	3600	3	500	1949 ELLI	2300	3	500		
				1976 CGE B 4137	385	3600	16	600	1976 CGE	13800	16	600		
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD								32	800	
WOODFIBRE	1961 BW 3861	399	59	1947 ELLI B 3792	385	3600	2	000	1947 ELLI	4160	2	000		
	1965 BW 3861	399	91	1947 ELLI B 3792	385	3600	2	000	1947 ELLI	4160	2	000		
LATITUDE 49 40	1966 BW 3861	385	79	1961 CGE C 3792	385	3600	3	300	1961 CGE	4160	3	000		
LONGITUDE 123 15	1975 TR 2068	214	91											
	1981 ZURN 3861	399	113											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD								7	000	
												39	800	
WEYERHAEUSER CANADA LTD														
KAMLOOPS	1965 CE 4137	399	64	1972 SLAV B 4137	399	3600	27	000	1972 SLAV	13800	27	000		
	1965 BW 4137	399	27	1972 SLAV B 4137	399	3600	14	000	1972 SLAV	13800	14	000		
LATITUDE 50 40	1965 BW 4137	399	27											
LONGITUDE 120 19	1972 BW 4137	399	304											
	1972 FW 4137	399	227											
	1972 FW 4137	399	227											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								41	000	
												41	000	
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE												1	418 889	
CANADA, TOTAL												35	102 295	

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER
-
ANNEE ET
FABRICANTS

TYPE
-
TYPE

CYCLE
-
CYCLE

SUPERCHARGED
-
SURALIMENTE

CYLINDERS
-
CYLINDRES

RPM
-
T/MN

CAPACITY
-
CAPACITE

YEAR AND
MANUFACTURER
-
ANNEE ET
FABRICANTS

VOLTS
-
VOLTS

CAPACITY
-
CAPACITE

KW

KW

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE

IRON ORE CO OF CANADA

MOBILE RAIL CAR 9	1978	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1978	GM	4160	1 000
LATITUDE	52 55											
LONGITUDE	66 52											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												1 000

1 000

NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO

BLACK TICKLE	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1978	BBC	600	250
	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1978	BBC	600	250
LATITUDE	53 26	1978	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1978	BBC	300
LONGITUDE	55 45											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												800

800

BURGIO	1970	LB	D	4	YES	8	720	608	1970	TA	4160	500
	1970	LB	D	4	YES	8	720	608	1970	TA	4160	500
LATITUDE	47 36	1970	LB	D	4	YES	16	720	1 074	1970	TA	1 000
LONGITUDE	57 34	1971	RPAX	D	4	YES	8	720	1 074	1971	TA	1 000
	1978	DD	D	2	YES	16	1800	925	1978	ELPR	4160	920
	1981	CAT	D	4	YES	16	1200	955	1981	BBC	4160	850

4 770

CARTWRIGHT	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	BBC	600	300
	1978	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1978	KATO	600	300
LATITUDE	53 43	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1978	TA	250
LONGITUDE	57 00											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												850

850

CHANGE ISLANDS	1973	DEUZ	D	4	NO	8	1800	131	1973	TA	600	100
	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1980	LSOM	600	300
LATITUDE	49 40	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1980	LSOM	300
LONGITUDE	54 24											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												700

700

CHARLOTTETOWN	1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60
	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
LATITUDE	52 40	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1978	BBC	136
LONGITUDE	56 10											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												332

332

CROQUE	1968	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1968	TA	600	60
	1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60
LATITUDE	51 02	1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1971	TA	40
LONGITUDE	55 48											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												160

160

DAVIS INLET	1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60
	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
LATITUDE	55 50	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	136
LONGITUDE	60 50											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												332

332

FLOWERS COVE	1970	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1970	TA	600	600
	1972	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1972	TA	600	600
LATITUDE	51 18	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1973	TA	700
LONGITUDE	56 44	1975	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1975	TA	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												2 700

2 700

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND

YEAR AND

MANUFACTURER

MANUFACTURER

ANNEE ET

ANNEE ET

FABRICANTS

FABRICANTS

TYPE

TYPE

TYPE

CYCLE

CYCLE

CYCLE

SUPERCHARGED

SURALIMENTE

SURALIMENTE

CYLINDERS

CYLINDRES

CYLINDRES

RPM

T/MN

T/MN

CAPACITY

CAPACITE

CAPACITE

VOLTS

VOLTS

VOLTS

CAPACITY

CAPACITE

CAPACITE

KW

KW

POGO	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	GE	600	300
	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	CANR	600	300
LATITUDE 49 43	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	CANR	600	300
LONGITUDE 54 17	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	BBC	600	300
	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	BBC	600	300
	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	895	1978	CANR	600	670
	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	324	1980	BBC	600	300
	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1 081	1980	KATO	4160	850
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										3 320	
FOX HARBOUR	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	242	1974	TA	600	220
	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1978	BBC	600	136
LATITUDE 52 18	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1978	BBC	600	136
LONGITUDE 55 48	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	90	1980	TA	600	75
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										567	
FRANCOIS	1971	CUEN	D	4	YES	6	1800	104	1971	ONAN	600	100
	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	186	1980	BBC	600	175
LATITUDE 47 34	1980	CUEN	D	4	YES	6	1800	224	1980	ONAN	600	200
LONGITUDE 56 44	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										475	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										11 700	
GOOSE BAY NORTH	1952	MDE	D	4	YES	8	360	850	1952	CGE	4160	750
	1952	MDE	D	4	YES	8	360	850	1952	CGE	4160	750
LATITUDE 53 19	1952	MDE	D	4	YES	8	360	850	1952	CGE	4160	750
LONGITUDE 60 24	1952	MDE	D	4	YES	8	360	850	1952	CGE	4160	750
	1958	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1958	GM	4160	1 000
	1968	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1968	GM	4160	2 500
	1969	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1969	GM	4160	2 600
	1974	GM	D	2	NO	20	900	2 686	1974	GM	4160	2 600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										140	
GRAND BRUIT	1970	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1970	TA	600	40
	1970	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1970	TA	600	40
LATITUDE 47 41	1973	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1973	TA	600	60
LONGITUDE 58 14	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										140	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										140	
GRANDDOIS	1971	DEUZ	D	6	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60
	1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1971	TA	600	40
LATITUDE 51 06	1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1971	TA	600	40
LONGITUDE 55 45	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										140	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										332	
GREY RIVER	1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60
	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
LATITUDE 47 35	1975	CAT	D	6	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
LONGITUDE 57 06	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										658	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										5 000	
HARBOUR DEEP	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250
	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
LATITUDE 50 22	1979	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1979	BBC	600	136
LONGITUDE 56 31	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	LSOM	600	136
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										5 000	
HAWKES BAY	1971	GM	D	2	NO	20	900	2 954	1971	GM	4160	2 500
	1971	GM	D	2	NO	20	900	2 954	1971	GM	4160	2 500
LATITUDE 50 36	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										5 000	
LONGITUDE 57 10	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										5 000	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										5 000	

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS									MAIN GENERATORS					
MOTEURS PRIMAIRES									GENERATEURS PRINCIPAUX					
		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE		CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE		CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
									KW				KW	
NAIN		1974	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1974	TA	600	300	
		1975	DD	D	2	YES	16	1800	466	1975	KOHL	600	450	
LATITUDE	56 33	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	TA	600	300	
LONGITUDE	61 41	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	TA	600	300	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					1 350
PARADISE RIVER		1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1971	TA	600	40	
		1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1971	TA	600	40	
LATITUDE	53 25	1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60	
LONGITUDE	57 17													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					140
PETIT FORTE		1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60	
		1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60	
LATITUDE	47 22	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	600	136	
LONGITUDE	54 40													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					256
PETITES		1974	DEUZ	D	4	NO	8	1800	131	1974	TA	600	100	
		1974	DEUZ	D	4	NO	8	1800	131	1974	TA	600	100	
LATITUDE	47 37	1975	CUEN	D	4	NO	4	1800	75	1975	TA	600	60	
LONGITUDE	58 36													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					260
POND COVE		1978	DD	D	2	YES	16	1800	1 149	1978	ELPR	4160	920	
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1980	KATO	4160	850	
LATITUDE	50 07	1981	CAT	D	4	YES	16	1800	1 044	1981	BBC	4160	800	
LONGITUDE	56 50													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					2 570
PORT HOPE SIMPSON		1974	CAT	D	6	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250	
		1974	CAT	D	6	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250	
LATITUDE	52 33	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136	
LONGITUDE	56 18													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					636
POSTVILLE		1973	CAT	D	4	YES	4	1800	90	1973	TA	208	75	
		1973	CAT	D	4	YES	4	1800	90	1973	TA	208	75	
LATITUDE	54 54	1976	CAT	D	4	YES	4	1800	90	1976	TA	208	75	
LONGITUDE	59 46	1980	CAT	D	4	YES	4	1800	52	1980	TA	208	50	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					275
RAMEA		1970	LB	D	4	YES	8	720	322	1970	TA	600	300	
		1970	LB	D	4	YES	8	720	322	1970	TA	600	300	
LATITUDE	47 31	1972	LB	D	4	YES	8	720	466	1972	TA	600	442	
LONGITUDE	57 25	1974	LIST	D	4	YES	8	720	466	1974	TA	4160	426	
		1977	LB	D	4	YES	8	720	597	1977	TA	4160	568	
		1980	RPAX	D	4	YES	8	720	1 059	1980	CGE	4160	1 000	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					3 036
RENCONTRE EAST		1974	CAT	D	4	NO	4	1800	73	1974	TA	600	60	
		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	600	136	
LATITUDE	47 37	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	600	136	
LONGITUDE	55 14													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					332
RIGOLET		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250	
		1974	CAT	D	4	NO	4	1800	75	1974	TA	600	60	
LATITUDE	54 12	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	131	1980	CAT	600	134	
LONGITUDE	58 25	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1980	GE	600	250	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					694

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE	
									KW				KW	
RODDICKTON		1975	RHL	D	4	YES	8	720	1 074	1975	TA	4160	1 000	
		1975	LIST	D	4	YES	8	900	597	1975	TA	2400	560	
		1975	DD	D	2	YES	16	1800	496	1975	KOHL	600	450	
		1977	RHL	D	4	YES	8	720	1 074	1977	TA	4160	1 000	
		1981	CAT	D	4	YES	12	1800	496	1981	CAT	600	450	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 460	
SOUTH EAST BIGHT		1974	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1974	TA	600	60	
		1974	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1974	TA	600	60	
		1974	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1974	TA	600	60	
LATITUDE	47 23													
LONGITUDE	54 35													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								130	
ST ANTHONY		1973	RPAX	D	4	YES	8	720	1 059	1973	TA	4160	1 000	
		1973	RPAX	D	4	YES	8	720	1 059	1973	TA	4160	1 000	
		1973	RPAX	D	4	YES	8	720	1 059	1973	TA	4160	1 000	
		1975	RPAX	D	4	YES	8	720	1 059	1975	TA	4160	1 000	
		1980	RPAX	D	4	YES	16	720	2 119	1980	GEE	4160	2 000	
		1982	RPAX	D	4	YES	16	720	2 119	1982	GEE	4160	2 000	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								8 000	
ST BRENDANS		1970	DEUZ	D	4	NO	8	1800	130	1970	TA	600	100	
		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250	
		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250	
LATITUDE	48 52													
LONGITUDE	53 40													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600	
WESTPORT		1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60	
		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250	
		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1980	TA	600	250	
		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1980	TA	600	250	
LONGITUDE		56 40												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								810	
WILLIAMS HARBOUR		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136	
		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136	
		1980	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1980	TA	600	60	
LATITUDE	57 53													
LONGITUDE	52 26													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								332	
													63 427	
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD														
AGUATHUNA		1962	HOWD	D	4	NO	8	327	1 231	1962	HOWD	2400	1 200	
LONGITUDE		58 46												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIFSEL								1 200	
MOBILE DIESEL PLANT 1		1973	CAT	D	4	YES	16	1800	731	1973	CANR	600	700	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								700	
MOBILE DIESEL PLANT 2		1976	CAT	D	4	YES	16	1800	731	1976	BBC	600	670	
LATITUDE														
LONGITUDE														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								670	

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER TYPE
-
ANNEE ET
FABRICANTS TYPE

CYCLE SUPERCHARGED CYLINDERS RPM CAPACITY
- - -
CYCLE SURALIMENTE CYLINDRES T/MN CAPACITE

YEAR AND
MANUFACTURER VOLTS CAPACITY
- -
ANNEE ET
FABRICANTS VOLTS CAPACITE

KW

KW

BOWATERS MERSEY PAPER CO LTD

BROOKLYN	1962	DEW	D	4	YES	8	600	597	1962	EEC	2200	600
----------	------	-----	---	---	-----	---	-----	-----	------	-----	------	-----

LATITUDE 44 03
LONGITUDE 64 42

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER	600
		600

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

MAINE-NEW BRUNSWICK ELEC POWER CO

TINKER	1949	SL	D	4	YES	8	360	1 074	1949	GE	2400	1 000
--------	------	----	---	---	-----	---	-----	-------	------	----	------	-------

LATITUDE 46 48
LONGITUDE 67 43

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	1 000
		1 000

NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM

GRAND MANAN	1963	MDE	D	4	YES	8	720	700	1963	HSBI	4160	700
	1965	MDE	D	4	YES	6	720	503	1965	HSBI	4160	530
LATITUDE 44 41	1967	MDE	D	4	YES	8	720	712	1967	HSBI	4160	712
LONGITUDE 66 46	1969	KMAJ	D	4	YES	3	514	955	1969	HSBI	4160	896
	1974	DD	D	2	YES	16	1800	1 063	1974	KATO	4160	1 000

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	3 838
		3 838

NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK	4 838
---	-------

QUEBEC

FER ET TITANE DU QUEBEC INC

HAVRE ST PIERRE	1963	GM	D	2	YES	16	720	1 007	1963	GM	4160	1 000
	1965	GM	D	2	YES	16	720	1 007	1963	GM	4160	1 000
LATITUDE 50 15	1975	CAT	D	4	YES	12	1800	601	1975	CAT	4160	500
LONGITUDE 63 36	1975	CAT	D	4	YES	12	1800	601	1975	CAT	4160	500
	1979	CAT	D	4	YES	12	1800	362	1979	BBC	600	350

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER	3 350
		3 350

HYDRO QUEBEC

AKULIVIK	1981	CAT	D	4	YES	4	1800	101	1981	BBC	600	90
	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	205	1981	BBC	600	175
LATITUDE 60 48	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	205	1981	BBC	600	175
LONGITUDE 78 12												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	440
-------------------------	--------------------------------	-----

AUPALUK	1981	PE	D	4	YES	6	1800	59	1981	BBC	600	50
	1981	PE	D	4	YES	6	1800	59	1981	BBC	600	50
LATITUDE 59 21	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1981	BBC	600	150
LONGITUDE 69 26	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1981	BBC	600	150

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	400
-------------------------	--------------------------------	-----

KANGIQSUJUAQ		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	221	1981	LSOM	600	210
LATITUDE	61 36	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	221	1981	BBC	600	210
LONGITUDE	71 58	1982	CAT	D	4	YES	8	1200	448	1982	BBC	600	400
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								820
KANGIQSUQ		1981	GM	D	4	YES	6	1800	100	1981	TA	600	100
LATITUDE	60 01	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1981	BBC	600	250
LONGITUDE	70 02	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1981	BBC	600	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600
KUUVJUAQ		1975	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1975	TA	4160	800
LATITUDE	58 06	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	891	1978	BBC	4160	800
LONGITUDE	68 24	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	891	1980	BBC	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 400
LA BALEINE		1973	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1973	TA	4160	800
LATITUDE	50 17	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1974	TA	4160	800
LONGITUDE	77 45	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1978	BBC	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 400
LA ROMAINE		1979	CAT	D	4	YES	8	1200	481	1979	TA	4160	400
LATITUDE	50 13	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1979	BBC	4160	600
LONGITUDE	60 41	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	724	1979	TA	4160	600
		1982	CAT	D	4	YES	16	1200	847	1982	KATO	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 400
LA TABATIERE		1975	CAT	D	4	YES	16	1200	481	1975	TA	4160	800
LATITUDE	50 50	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1978	BBC	4160	800
LONGITUDE	58 58	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1978	BBC	4160	800
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1980	BBC	4160	800
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1980	BBC	4160	800
		1982	CAT	D	4	YES	16	1200	821	1982	COEL	4160	700
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								4 700
NATASHQUAN		1969	CAT	D	4	YES	12	1200	671	1969	TA	4160	500
LATITUDE	50 12	1971	CAT	D	4	NO	16	1200	906	1971	KATO	4160	800
LONGITUDE	61 50	1973	CAT	D	4	NO	16	1200	906	1973	TA	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 100
PARENT		1968	CAT	D	4	YES	8	1200	410	1968	CGE	2400	350
LATITUDE	47 55	1977	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1977	BBC	2400	800
LONGITUDE	74 37	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1980	BBC	2400	800
		1983	CAT	D	4	YES	8	1200	481	1983	KATO	2400	400
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 350
PORT MENIER		1978	CAT	D	4	YES	16	1200	865	1978	BBC	600	800
LATITUDE	49 41	1983	CAT	D	4	YES	8	1200	481	1983	BBC	600	800
LONGITUDE	64 21	1983	CAT	D	4	YES	12	1200	530	1983	BBC	600	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 400
POVUNGNITUK		1981	CAT	D	4	YES	8	1200	481	1981	TA	600	400
LATITUDE	60 02	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	709	1981	BBC	600	600
LONGITUDE	77 17	1981	CAT	D	4								

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER			TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER			VOLTS	CAPACITY						
		-		TYPE							CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES			T/MN	CAPACITE	-		VOLTS	CAPACITE
		ANNEE ET FABRICANTS																ANNEE ET FABRICANTS			
										KW						KW					
QUAQTAQ		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	149	1981	BBC	600	135								
		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	149	1981	BBC	600	135								
LATITUDE	61 02	1981	CAT	D	4	YES	8	1800	298	1981	BBC	600	265								
LONGITUDE	69 37	1981	CAT	D	4	YES	8	1800	298	1981	BBC	600	265								
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								800								
SALLUIT		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1981	BBC	600	250								
		1982	CAT	D	4	YES	8	1200	448	1982	BBC	600	400								
LATITUDE	62 13	1983	CAT	D	4	YES	8	1200	481	1983	CSE	600	400								
LONGITUDE	75 39																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 050								
ST AUGUSTIN		1970	CAT	D	4	YES	8	1200	481	1970	COEL	4160	400								
		1972	CAT	D	4	YES	8	1200	481	1972	TA	4160	400								
LATITUDE	51 14	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1974	TA	4160	600								
LONGITUDE	58 39	1980	CAT	D	4	YES	8	1200	906	1980	BBC	4160	800								
		1980	CAT	D	4	YES	8	1200	906	1980	BBC	4160	800								
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 000								
TASIUJAJ		1981	CAT	D	4	YES	4	1800	101	1981	EM	600	90								
		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	201	1981	BBC	600	175								
LATITUDE	58 42	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	201	1981	BBC	600	175								
LONGITUDE	69 56																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								440								
															99 324						
IRON ORE COMPANY OF CANADA																					
MOBILE RAIL CAR 10		1956	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1956	GM	4160	1 000								
LATITUDE		54 48																			
LONGITUDE		66 49																			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 000								
MOBILE RAIL CAR 11		1956	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1956	GM	4160	1 000								
LATITUDE		54 48																			
LONGITUDE		66 49																			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 000								
MOBILE RAIL CAR 12		1956	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1956	GM	4160	1 000								
LATITUDE		54 48																			
LONGITUDE		66 49																			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 000								
															3 000						
MINES GASPE LTEE																					
MURDOCKVILLE		1953	FM	D	2	NO	10	720	1 194	1953	CWES	2400	1 000								
		1954	FM	D	2	NO	10	720	1 194	1954	GE	2400	1 000								
LATITUDE	48 58	1981	CAT	D	4	YES	16	1200	1 007	1981	BBC	2400	900								
LONGITUDE	65 31																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 900								
															2 900						

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER
-
ANNEE ET
FABRICANTS

TYPE
-
TYPE

CYCLE
-
CYCLE

SUPERCHARGED
-
SURALIMENTE

CYLINDERS
-
CYLINDRES

RPM
-
T/MN

CAPACITY
-
CAPACITE

YEAR AND
MANUFACTURER
-
ANNEE ET
FABRICANTS

VOLTS
-
VOLTS

CAPACITY
-
CAPACITE

KW

KW

SOCIETE D'ENERGIE DE LA BAIE JAMES

BRISAY	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1978	BBC	4160	800
	1979	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1979	BBC	4160	800
LATITUDE 54 28	1980	DD	D	2	YES	16	1800	642	1980	BBC	600	500
LONGITUDE 70 33	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	186	1980	CANR	600	125
	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	186	1980	CANR	600	125

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 350

FONTANGE	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1978	BBC	4160	800
	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1978	BBC	4160	800
LATITUDE 54 33	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1980	BBC	4160	800
LONGITUDE 71 17	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	186	1980	CANR	600	125
	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	186	1980	CANR	600	125

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 650

LAC PAU	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	186	1982	CANR	600	125
	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	186	1982	CANR	600	125
LATITUDE 69 53	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	186	1982	CANR	600	125
LONGITUDE 54 50	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	309	1982	BBC	600	250
	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	309	1982	BBC	600	250

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

875

5 875

QUEBEC, TOTAL

114 449

ONTARIO

GANANOQUE LIGHT & POWER LTD

STATION 6	1959	MBD	D	4	YES	8	450	1 492	1959	BREL	4160	1 360
	1959	MBD	D	4	YES	8	450	1 492	1959	BREL	4160	1 360
LATITUDE 44 20	1967	NOBG	D	4	YES	8	327	1 492	1967	WEST	4160	1 250
LONGITUDE 76 10	1967	CB	D	4	YES	8	327	1 492	1967	EE	4160	1 200
	1972	CAT	S	4	YES	6	1200	254	1972	EM	480	250
	1972	CAT	S	4	YES	6	1200	254	1972	EM	480	250
	1978	CAT	D	4	YES	12	1200	597	1978	GE	4160	600

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

6 270

6 270

ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM

ORILLIA	1947	FM	D	2	YES	10	720	1 194	1947	FM	2300	1 000
	1948	FM	D	2	YES	10	720	1 194	1948	FM	2300	1 136
LATITUDE 44 37												
LONGITUDE 79 25												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 136

2 136

PEMBROKE HYDRO ELECTRIC COMM

PEMBROKE	1929	BESS	D	2	YES	6	200	816	1929	WEST	2500	930
	1949	GM	D	2	YES	12	720	597	1949	AC	2500	680
LATITUDE 45 49												
LONGITUDE 77 07												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 610

1 610

ONTARIO, TOTAL

10 016

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
						KW			KW

MANITOBA

HUDSON BAY MINING & SMELTING CO LTD

SNOW LAKE MILL	1980	CANR	D	4	YES	6	900	985	1980	CANR	600	925
	1980	GM	D	4	YES	6	1800	112	1980	BBC	600	75
LATITUDE 54 53	1980	GM	D	4	YES	6	1800	112	1980	EM	600	75
LONGITUDE 100 02												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												1 075
SPRUCE POINT MINE	1980	EE	D	4	YES	6	900	628	1980	TA	600	600
	1980	EE	D	4	YES	6	900	645	1980	TA	600	600
LATITUDE 54 35	1980	EE	D	4	YES	6	900	985	1980	TA	600	930
LONGITUDE 100 25	1983	EE	D	4	YES	6	900	985	1983	TA	600	930
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												3 060

4 135

MANITOBA HYDRO

BERENS RIVER	1971	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1971	TA	600	300
	1974	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1974	KATO	600	300
LATITUDE 52 21	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	466	1979	KATO	600	500
LONGITUDE 97 01												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												1 100
BROCHET	1973	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1973	TA	600	175
	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1974	TA	600	175
LATITUDE 57 53	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1976	CAT	600	300
LONGITUDE 101 40												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												650

11 260

FORT CHURCHILL	1953	FM	D	2	NO	10	720	1 194	1953	FM	4160	1 140
	1959	FM	D	2	NO	10	720	1 194	1959	FM	4160	1 140
LATITUDE 58 45	1961	GM	D	2	YES	16	720	1 171	1961	GE	2400	1 000
LONGITUDE 94 10	1962	GM	D	2	YES	16	720	1 171	1962	GM	2400	1 000
	1963	FM	D	2	NO	10	720	1 194	1963	FM	4160	1 140
	1971	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1971	GM	4160	2 500
	1971	GM	D	2	YES	16	720	1 171	1971	GE	2400	1 000
	1974	MRBL	D	4	YES	6	600	2 447	1974	BREL	4160	2 340
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												11 260
GARDEN HILL	1970	CAT	D	4	YES	6	1200	336	1970	TA	600	300
	1974	CAT	D	4	YES	6	1200	336	1974	KATO	600	300
LATITUDE 53 50	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1979	TA	600	500
LONGITUDE 94 40	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1979	KATO	600	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												1 600

GOD'S LAKE NARROWS	1972	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1972	TA	600	300
	1972	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1972	TA	600	300
LATITUDE 54 32	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1980	TA	600	300
LONGITUDE 94 25	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	466	1982	KATO	600	500

1 400

GOD'S RIVER	1979	CAT	D	4	YES	6	1800	184	1979	TA	600	175
	1979	CAT	D	4	YES	6	1800	184	1979	TA	600	175
LATITUDE 54 50												
LONGITUDE 94 04												

350

COMBUSTION INTERNE

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
-	-	-
ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE

KW

60

525

425

1 100

300

350

650

850

525

525

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND

YEAR AND

MANUFACTURER

MANUFACTURER

ANNEE ET

ANNEE ET

FABRICANTS

FABRICANTS

TYPE

VOLTS

CAPACITY

TYPE

VOLTS

CAPACITE

CYCLE

SUPERCHARGED

CYLINDERS

RPM

CAPACITY

CYCLE

SURALIMENTE

CYLINDRES

T/MN

CAPACITE

KW

KW

ST THERESA	1971	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1971	TA	600	175
	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1975	TA	600	300
LATITUDE 53 50	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1975	TA	600	300
LONGITUDE 94 46	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	466	1982	CGE	600	500

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	1 275
-------------------------	--------------------------------	-------

TADOULE LAKE	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1982	TA	600	175
	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1982	TA	600	175
LATITUDE 58 40	1982	CAT	D	4	YES	6	1200	116	1982	TA	600	125
LONGITUDE 98 22	1982	CAT	D	4	YES	6	1200	116	1982	TA	600	125

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	600
-------------------------	--------------------------------	-----

THE PAS	1954	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1954	GE	2400	1 000
	1958	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1958	GM	2400	1 000
LATITUDE 53 50	1959	MDE	D	4	YES	12	720	815	1959	BREL	2400	750
LONGITUDE 101 15												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	2 750
-------------------------	--------------------------------	-------

THICKET PORTAGE	1972	DD	D	2	YES	4	1800	70	1972	EM	600	75
	1972	DD	D	2	YES	4	1800	70	1972	EM	600	75
LATITUDE 55 15	1976	DD	D	2	YES	4	1800	70	1976	EM	600	75
LONGITUDE 97 37	1976	DD	D	2	YES	4	1800	70	1976	EM	600	75

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	300
-------------------------	--------------------------------	-----

WAASAGOMACH	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1975	TA	600	300
	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1975	TA	600	300
LATITUDE 53 55	1979	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1979	TA	600	300
LONGITUDE 94 50												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	900
-------------------------	--------------------------------	-----

27 495

MANITOBA, TOTAL

31 630

SASKATCHEWAN

NORTH SASK ELECTRIC LTD

BRABANT LAKE	1969	CAT	D	4	YES	4	1800	75	1969	TA	240	75
	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	100	1975	TA	240	100
LATITUDE 56 00												
LONGITUDE 103 43												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	175
-------------------------	--------------------------------	-----

CANSELL PORTAGE	1970	CAT	D	4	NO	4	1800	50	1970	TA	240	50
	1970	CAT	D	4	YES	4	1800	75	1970	TA	240	75
LATITUDE 59 37												
LONGITUDE 109 15												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	125
-------------------------	--------------------------------	-----

DESCHAMBEAULT	1972	CAT	D	4	YES	6	1800	164	1972	TA	240	150
	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	254	1978	BBC	240	250
LATITUDE 54 55	1979	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1979	BBC	240	250
LONGITUDE 103 22												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	650
-------------------------	--------------------------------	-----

FOND DU LAC	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	164	1975	TA	240	150
	1976	CAT	D	4	YES	6	1800	254	1976	TA	240	250
LATITUDE 59 19	1977	CAT	D	4	YES	6	1800	254	1977	BBC	240	250
LONGITUDE 107 12												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	650
-------------------------	--------------------------------	-----

		YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
		ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
									KW				KW
HALL LAKE		1983	CAT	D	4	YES	4	1800	50	1983	TA	240	50
LATITUDE 55 20		1983	CAT	D	4	YES	4	1800	50	1983	TA	240	50
LONGITUDE 105 30													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								100
KINOOSAO		1970	CAT	D	4	NO	4	1800	50	1970	TA	240	50
LATITUDE 57 05		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	100	1976	TA	240	100
LONGITUDE 102 01													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								150
PINEHOUSE		1977	CAT	D	4	YES	6	1800	254	1977	TA	240	250
LATITUDE 55 31		1978	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1978	BBC	240	250
LONGITUDE 106 36		1981	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1981	BBC	4160	600
		1981	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1981	BBC	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 700
SOUTHEND		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	101	1975	TA	240	200
LATITUDE 56 19		1978	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1978	BBC	240	250
LONGITUDE 103 14		1979	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1979	BBC	240	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								700
STONY RAPIDS		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	254	1976	TA	240	250
LATITUDE 59 16		1978	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1978	BBC	240	250
LONGITUDE 105 50		1981	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1981	BBC	4160	600
		1981	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1981	BBC	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 700
WOLLASTON		1978	CAT	D	4	YES	12	1800	373	1978	BBC	240	300
LATITUDE 58 07		1978	CAT	D	4	YES	6	1800	254	1978	TA	240	250
LONGITUDE 103 10		1978	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1978	BBC	240	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								800
													6 750
					SASKATCHEWAN, TOTAL								6 750
ALBERTA													

ALBERTA POWER LTD													
ALGAR MICROWAVE		1977	DEUZ	D	4	NO	4	1800	57	1977	STAM	240	30
LATITUDE 56 05													
LONGITUDE 111 51													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								30
ERLAND MICROWAVE		1967	DEUZ	D	4	NO	3	1800	25	1967	TA	240	20
LATITUDE 53 39													
LONGITUDE 118 10													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								20
BUFFALO CREEK		1982	WHIT	D	4	YES	6	1200	515	1982	IE	4160	500
LATITUDE 56 30		1982	WHIT	D	4	YES	6	1200	515	1982	IE	4160	500
LONGITUDE 113 00		1982	WHIT	D	4	YES	16	900	1 344	1982	ELPR	4160	1 250
		1982	WHIT	D	4	YES	16	900	1 344	1982	ELPR	4160	1 250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 500

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER			CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER			VOLTS	CAPACITY
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	TYPE						ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
									KW					KW
INDIAN CABINS		1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800	62	1975	STAM	208	50	
LATITUDE 59 53		1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800	65	1975	STAM	208	50	
LONGITUDE 117 02														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									100
JASPER		1959	CB	S	4	YES	16	327	3 193	1959	EE	4160	3 000	
		1960	CB	S	4	YES	16	327	3 193	1960	EE	4160	3 000	
LATITUDE 52 53		1973	WAUM	S	4	YES	12	1200	1 119	1973	TA	4160	1 200	
LONGITUDE 118 05		1974	WAUM	S	4	YES	12	1200	1 119	1974	TA	4160	1 200	
		1974	GM	D	2	YES	16	900	2 100	1974	GM	4160	2 300	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									10 700
JEAN D'OR PRAIRIE		1970	CAT	D	4	YES	6	1200	242	1970	EM	480	250	
LATITUDE 58 23		1975	GM	D	2	YES	8	1800	213	1975	TA	480	200	
LONGITUDE 115 04														
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									450
MARIANNA LAKE		1971	CAT	D	4	NO	6	1200	109	1981	DE	2400	100	
LATITUDE 55 58		1981	CAT	D	4	NO	6	1200	110	1971	BBC	480	100	
LONGITUDE 112 00														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									200
MAYTOWER MICROWAVE		1977	DEUZ	D	4	NO	4	1800	57	1977	STAM	240	30	
LATITUDE 55 30														
LONGITUDE 112 21														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									30
MUSKEG MICROWAVE		1977	DEUZ	D	4	NO	3	1800	31	1977	STAM	240	20	
LATITUDE 54 00														
LONGITUDE 118 18														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									20
PEACE POINT		1983	CAT	D	4	YES	4	1800	52	1983	CAT	240	40	
LATITUDE 59 08		1983	CAT	D	4	YES	4	1800	52	1983	CAT	240	40	
LONGITUDE 112 26														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									90
PEERLESS LAKE		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	480	150	
LATITUDE 56 40		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	480	150	
LONGITUDE 114 34														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									300
SIMONETTE MICROWAVE		1977	DEUZ	D	4	NO	3	1800	31	1977	STAM	240	20	
LATITUDE 54 19														
LONGITUDE 118 21														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									20
STEEN RIVER		1981	DEUZ	D	4	NO	3	1800	31	1981	STAM	220	20	
LATITUDE 59 35														
LONGITUDE 117 05														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									2

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER
-
ANNEE ET
FABRICANTS

TYPE
-
TYPE

CYCLE
-
CYCLE

SUPERCHARGED
-
SURALIMENTE

CYLINDERS
-
CYLINDRES

RPM
-
T/MN

CAPACITY
-
CAPACITE

YEAR AND
MANUFACTURER
-
ANNEE ET
FABRICANTS

VOLTS
-
VOLTS

CAPACITY
-
CAPACITE

KW

KW

STEEN RIVER TOWN
LATITUDE 59 38
LONGITUDE 117 11

1983 DEUZ D
1983 DEUZ D

4
4

NO
NO

6
6

1800
1800

65
65

1983 STAM
1983 STAM

208
208

50
50

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

100

THICKWOOD HILLS
LATITUDE 56 47
LONGITUDE 111 52

1976 LIST D
1976 LIST D

4
4

NO
NO

2
2

1800
1800

19
19

1976 STAM
1976 STAM

240
240

12
12

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

24

TROUT LAKE
LATITUDE 56 29
LONGITUDE 114 35

1980 CAT D
1980 CAT D

4
4

YES
YES

6
6

1800
1800

172
172

1980 BBC
1980 BBC

480
480

150
150

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

300

30 514

AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD

BIGSTONE
LATITUDE 54 18
LONGITUDE 117 15

1967 WAUM S
1967 WAUM S
1967 WAUM S
1967 WAUM S

4
4
4
4

NO
NO
NO
NO

12
12
12
12

900
900
900
900

515
515
515
515

1967 EM
1967 EM
1967 EM
1967 EM

480
480
480
480

400
400
400
400

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

1 600

EAST CROSSFIELD
LATITUDE 51 26
LONGITUDE 114 01

1968 WAUM S
1968 WAUM S

4
4

NO
NO

12
12

900
900

477
477

1968 EM
1968 EM

480
480

400
400

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

800

FIR
LATITUDE 54 20
LONGITUDE 117 10

1976 WAUM S
1976 WAUM S

4
4

NO
NO

6
6

1200
1200

224
224

1976 KATO
1976 KATO

480
480

175
175

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

350

WHITECOURT
LATITUDE 54 09
LONGITUDE 115 41

1958 WHIT S
1958 WHIT S
1962 CB S
1962 CB S
1962 CB S
1965 CB S
1965 CB S

4
4
4
4
4
4
4

NO
NO
YES
YES
YES
YES
YES

8
8
8
8
8
8
8

600
600
450
450
450
450
450

324
324
1 082
1 082
1 082
1 082
1 082

1958 SL
1958 SL
1962 GE
1962 GE
1962 GE
1965 GE
1965 GE

480
480
480
480
480
480
480

300
300
800
800
800
800
800

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

4 600

7 350

BUILDING SERVICES ALTA HOSPITAL

PONOKA HOSPITAL
LATITUDE 52 42
LONGITUDE 113 35

1972 WAUM D

4

YES

8

1800

201

1972 CANR

2400

200

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER

200

200

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER TYPE
-
ANNEE ET
FABRICANTS

CYCLE SUPERCHARGED CYLINDERS RPM
- - -
CYCLE SURALIMENTE CYLINDRES T/MN

YEAR AND
MANUFACTURER VOLTS CAPACITY
- -
ANNEE ET
FABRICANTS VOLTS CAPACITE

KW

KW

CALGARY CITY OF

CALGARY	1965	EE	D	4	YES	16	900	1 865	1965	CGE	2400	1 800
	1965	EE	D	4	YES	16	900	1 865	1965	CGE	2400	1 800

LATITUDE 51 03
LONGITUDE 114 05

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

3 600

3 600

SOUTHERN ALTA INSTITUTE OF TECH

POWER PLANT	1967	WALUM	S	4	NO	12	1200	504	1967	TA	4160	500
-------------	------	-------	---	---	----	----	------	-----	------	----	------	-----

LATITUDE 51 03
LONGITUDE 114 05

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

500

500

ST REGIS (ALBERTA) LTD

HINTON	1956	SCMK	D	2	NO	16	750	1 015	1956	EM	2400	1 100
	1956	GM	D	2	NO	16	720	932	1956	WEST	2400	1 000

LATITUDE 53 25
LONGITUDE 117 34

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 100

2 100

ALBERTA, TOTAL

44 264

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE

B C PACKERS LTD

NAMU	1962	GM	D	2	NO	12	1890	261	1962	ENEL	480	235
	1962	GM	D	2	NO	12	1890	261	1962	ENEL	480	235
LATITUDE 51 49	1962	GM	D	2	NO	12	1890	261	1962	ENEL	480	235
LONGITUDE 127 52	1962	GM	D	2	NO	12	1890	261	1962	ENEL	480	235
	1963	GM	D	2	NO	12	1890	261	1963	ENEL	480	235
	1963	GM	D	2	NO	12	1890	261	1963	ENEL	480	235

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 410

1 410

BRINCO MINING LTD

CASSIAR RESOURCES DIV	1964	MDE	D	4	YES	5	450	1 119	1964	CGE	2400	975
	1970	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1970	BREL	2400	1 400
LATITUDE 59 17	1971	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1971	BREL	2400	1 400
LONGITUDE 129 48	1972	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1972	BREL	2400	1 400
	1973	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1973	BREL	2400	1 400
	1974	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1974	BREL	2400	1 400
	1975	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1975	BREL	2400	1 400
	1976	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1976	BREL	2400	1 400
	1978	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1978	BREL	2400	1 400
	1979	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1979	BREL	2400	1 400
	1979	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1979	BREL	2400	1 400
	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1981	CANR	2400	600

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

15 575

15 575

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER				CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
				TYPE							VOLTS	CAPACITY			
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE		CYCLE										SURALIMENTE
										KW					KW
GOLDEN		1967	WHIT	D	4	YES	16	900	1 574	1967	IE	4160	1 500		
LATITUDE 51 18		1967	WHIT	D	4	YES	16	900	1 574	1967	IE	4160	1 500		
LONGITUDE 116 58															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										3 000
LYTTON		1954	VENG	D	4	NO	8	600	119	1954	COEL	2300	100		
		1958	CAT	D	4	YES	12	1200	361	1958	COEL	2400	350		
LATITUDE 50 14		1959	CAT	D	4	YES	12	1200	298	1959	EE	480	280		
LONGITUDE 121 34		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1966	KATO	2400	500		
		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1966	KATO	2400	500		
		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1966	KATO	2400	500		
		1975	CAT	D	4	YES	12	1800	541	1975	KATO	2400	500		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										2 730
MASSET		1969	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1969	KATO	2400	600		
		1974	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1974	GM	2400	2 500		
LATITUDE 54 01		1978	ALKO	D	4	YES	16	900	2 175	1978	BBC	2400	2 108		
LONGITUDE 132 07		1978	ALKO	D	4	YES	16	900	2 175	1978	BBC	2400	2 108		
		1978	ALKO	D	4	YES	16	900	2 175	1978	BBC	2400	2 108		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										9 424
MCBRIDE		1951	CB	D	4	YES	6	450	645	1951	CGE	2400	600		
		1956	CB	D	4	YES	6	450	642	1956	GE	2400	600		
LATITUDE 53 18		1957	CB	D	4	YES	6	450	645	1957	CGE	2400	600		
LONGITUDE 120 10		1964	GM	D	2	NO	16	720	1 074	1964	GM	2400	1 000		
		1967	GM	D	2	NO	16	720	1 074	1967	GM	4160	1 000		
		1967	GM	D	2	NO	16	720	1 074	1967	GM	4160	1 000		
		1977	GM	D	2	YES	20	900	2 685	1977	GM	2400	2 500		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										7 300
REVELSTOKE		1976	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1976	EM	2400	2 500		
LATITUDE 50 59															
LONGITUDE 118 12															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										2 500
SANDSPIT		1952	CB	D	4	YES	6	450	645	1952	GE	2400	600		
		1952	CB	D	4	YES	6	450	645	1952	GE	2400	600		
LATITUDE 53 14		1954	CB	S	4	YES	8	514	1 052	1954	EE	2400	1 000		
LONGITUDE 131 50		1965	CB	D	4	YES	8	514	1 052	1965	GE	2400	1 000		
		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1966	COEL	2400	500		
		1968	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1968	KATO	2400	600		
		1969	CAT	D	4	YES	12	1200	560	1969	KATO	2400	600		
		1974	GM	D	2	YES</									

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MOTEURS PRIMAIRES

YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE

KW

MAIN GENERATORS

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE

KW

TELEGRAPH CREEK	1970	CAT	D	4	YES	8	1800	234	1970	TA	440	200
	1974	CAT	D	4	YES	6	1200	234	1974	COEL	480	200
LATITUDE 57 54	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	185	1974	CAT	480	150
LONGITUDE 131 10	1974	CAT	D	4	NO	6	900	109	1974	AMC	440	100
	1976	CAT	D	4	YES	8	1200	418	1976	CLBR	2400	350

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 000

ZEBALLOS	1966	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1966	KATO	2400	500
	1967	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1967	KATO	2400	600
LATITUDE 49 59	1972	GM	D	2	NO	12	1800	336	1972	KATO	2400	250
LONGITUDE 126 51	1972	GM	D	2	NO	12	1800	336	1972	KATO	2400	250

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 600

77 796

CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD

ENGLEWOOD	1969	CAT	D	4	NO	6	1800	224	1969	KATO	480	250
	1973	FT	D	4	YES	12	1200	559	1973	KATO	2300	600
LATITUDE 50 32	1975	GM	D	2	YES	12	1800	504	1975	CANR	2300	500
LONGITUDE 126 52	1976	CAT	D	4	YES	6	1800	224	1976	KATO	208	250
	1977	CAT	D	4	YES	6	1800	224	1977	WORT	480	250
	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	261	1978	KATO	480	290
	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	325	1980	KATO	480	300
	1981	CAT	D	4	YES	6	1200	325	1981	KATO	480	300
	1981	CAT	D	4	YES	12	1800	496	1981	MARA	2300	460

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 3 200

3 200

NORTHERN CANADA POWER COMM

FIELD	1959	MDE	D	4	NO	5	600	169	1959	TE	2400	156
	1959	MDE	D	4	NO	5	600	169	1959	TE	2400	156
LATITUDE 51 24	1960	MDE	D	4	NO	3	600	115	1960	CGE	2400	100
LONGITUDE 116 29	1969	LB	D	4	YES	8	600	358	1969	TA	2400	250

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 662

662

PLACER DEVELOPMENT LTD

ENDAKO MINES	1964	MDE	D	4	YES	12	900	1 298	1964	BREL	4 160	1 250
	1964	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1964	ELLI	4 160	1 000

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 2 250

2 250

TECK CORPORATION LTD

BEAVERDELL	1964	CAT	D	4	YES	12	1200	395	1964	EM	480	300
	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	634	1974	KATO	4100	500

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 800

800

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER			TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER			VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS			TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS			VOLTS	CAPACITE
									KW				
1967	CAT	D	4	YES		12	1200	394	1967	COEL	2400	350	
1969	CAT	D	4	YES		6	1200	246	1969	NOPO	2400	250	
1970	CAT	D	4	YES		6	1800	238	1970	TA	2300	200	
L COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												800	
1968	CAT	D	4	YES		12	1200	360	1968	COEL	2400	350	
L COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												350	
1962	CAT	D	4	YES		6	1200	183	1962	EM	2400	150	
1966	CAT	D	4	YES		6	1200	250	1966	TA	2400	250	
1973	CAT	D	4	YES		12	1200	321	1975	GE	2400	300	
L COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												700	
1958	VENG	D	4	NO		8	600	119	1958	COEL	2400	100	
1963	CAT	D	4	YES		6	1200	183	1963	TA	2400	150	
L COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												250	
1970	CAT	D	4	YES		6	1200	204	1970	EM	2400	200	
1973	CAT	D	4	YES		6	1800	144	1973	KATO	2400	150	
1974	CAT	D	4	YES		6	1800	190	1974	KATO	2400	150	
1981	CAT	D	4	YES		8	1800	172	1981	KATO	2400	225	
L COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												725	
1967	CAT	D	4	YES		6	1200	183	1967	TA	2300	150	
1983	VOLV	D	4	YES		6	1200	277	1970	COEL	2400	200	
1983	VOLV	D	4	YES		6	1800	238	1983	TA	2400	250	
L COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												600	
1973	CAT	D	4	YES		8	1800	360	1973	KATO	2400	350	
L COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												350	
1958	UIW	D	4	NO		6	1200	119	1958	COEL	2400	100	
1965	CAT	D	4	YES		4	1800	75	1965	CAT	2400	60	
1970	CAT	D	4	YES		6	1800	112	1970	TA	2400	100	
L COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												250	
1967	CAT	D	4	NO		6	1200	142	1967	COEL	2400	100	
1970	CAT	D	4	YES		4	1800	88	1970	COEL	2400	60	
1976	CAT	D	4	YES		4	1800	101	1976	COEL	2400	85	
L COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												245	
1973	CAT	D	4	YES		8	1800	360	1967	TA	2400	300	
1974	CAT	D	4	YES		6	1200	399	1973	KATO	2400	350	
1983	CAT	D	4	YES		8	1800	559	1972	KATO	2400	500	
L COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL												1 150	

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE

YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE

KW

KW

WATSON LAKE	1967	CAT	D	4	YES	12	1200	604	1967	TA	2400	600
	1967	CAT	D	4	YES	6	1200	246	1974	TA	2400	250
LATITUDE 60 07	1970	CAT	D	4	YES	12	1200	604	1974	TA	2400	600
LONGITUDE 128 48	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1974	TA	2400	800
	1976	CAT	D	4	YES	4	1200	832	1976	BBC	2400	800
	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	832	1978	BBC	2400	800

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

3 850

9 280

YUKON, TOTAL

39 867

NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST

CANADA TUNGSTEN MINING CORP LTD

TUNGSTEN	1962	CAT	D	4	YES	12	1200	496	1962	EM	600	500
	1962	CAT	D	4	YES	12	1200	496	1962	EM	600	500
LATITUDE 63 00	1962	CAT	D	4	YES	12	1200	496	1962	EM	600	500
LONGITUDE 127 00	1971	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1971	EM	600	600
	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	832	1973	TA	4160	800
	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1974	CGE	600	600
	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1974	CGE	600	600
	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1975	TA	600	600
	1979	HSBI	D	4	YES	6	600	2 238	1979	BREL	4160	2 500
	1979	HSBI	D	4	YES	6	600	2 238	1979	BREL	4160	2 500

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

9 700

9 700

COMINCO LTD

ARSENIC PLANT	1981	DD	D	4	YES	8	1800	153	1981	BBC	600	115
LATITUDE												
LONGITUDE												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

115

C-1 POWERHOUSE	1980	DD	D	2	YES	16	1800	619	1980	BBC	600	500
	1980	DD	D	2	YES	16	1800	619	1980	BBC	600	500
LATITUDE	1980	DD	D	2	YES	16	1800	619	1980	BBC	600	500
LONGITUDE												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 500

ROBERTSON SHAFT	1975	CAT	D	4	YES	12	1800	597	1975	CGE	600	500
LATITUDE 62 40												
LONGITUDE 114 15												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

500

2 115

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
---	------	-------	----------------------------------	-----------------------------	------------------	---------------------------	---	---------------------	---------------------------

KW

KW

ECHO BAY MINES LTD

LUPIN MINE	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	BBC	600	600
	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	BBC	600	600
LATITUDE 65 46	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	BBC	600	600
LONGITUDE 111 13	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	BBC	600	600
	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	BBC	600	600
	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	137	1982	STAM	600	125
	1982	CUEN	D	4	YES	6	1800	336	1982	BBC	600	300
	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	TA	600	600
	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	TA	600	600
	1982	RH	D	4	YES	12	720	2 094	1982	LA	4160	1 870
	1982	RH	D	4	YES	12	720	2 094	1982	LA	4160	1 870
	1982	RH	D	4	YES	12	720	2 094	1982	LA	4160	1 870
	1982	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1982	GM	4160	2 500

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

12 735

12 735

NORTHERN CANADA POWER COMM

AKLAVIK	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1975	TA	4160	500
	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1976	TA	4160	300
LATITUDE 68 14	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1981	KATO	4160	500
LONGITUDE 135 02												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 300

ARCTIC BAY	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	224	1975	CGE	600	225
	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1980	TA	600	400
LATITUDE 73 01	1983	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1983	KATO	600	400
LONGITUDE 85 07												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 025

ARCTIC RED RIVER	1974	CUEN	D	4	NO	6	1200	100	1974	TA	550	50
	1974	CUEN	D	4	NO	6	1800	100	1974	TA	550	150
LATITUDE 66 00	1980	GM	D	2	NO	4	1800	60	1980	TA	550	80
LONGITUDE 134 30												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

280

BAKER LAKE	1968	HDE	D	4	NO	6	600	215	1968	BREL	600	200
	1969	LB	D	4	YES	8	900	746	1969	BREL	2400	700
LATITUDE 64 15	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1973	KATO	4160	500
LONGITUDE 95 45	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	962	1975	KATO	4160	800

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 200

BROUGHTON ISLAND	1972	CAT	D	4	YES	6	1200	100	1972	KATO	600	150
	1973	CAT	D	4	YES	6	1200	100	1973	KATO	600	150
LATITUDE 66 10	1978	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1975	BBC	600	300
LONGITUDE 56 25												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

600

CAMBRIDGE BAY	1967	LB	D	4	YES	8	600	358	1967	TA	4180	350
	1967	LB	D	4	YES	8	600	358	1972	TA	4160	375
LATITUDE 69 07	1972	LB	D	4	YES	8	600	500	1972	BREL	4160	560
LONGITUDE 105 03	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	700	1973	CGE	4160	720
	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	700	1973	CGE	4160	720

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 725

CAPE DORSET	1973	CAT	D	4	NO	8	1200	298	1973	KATO	4160	300
	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1975	TA	4160	600
LATITUDE 64 40	1980	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1980	BBC	4160	500
LONGITUDE 76 00												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 400

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS										MAIN GENERATORS			
MOTEURS PRIMAIRES										GENERATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY				
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE				
										KW			
CHESTERFIELD INLET	1968 CAT D	4	YES	8	1800	195	1968 CGE	575	150				
LATITUDE 63 30	1968 CAT D	4	YES	8	1800	195	1968 CGE	600	200				
LONGITUDE 90 40	1972 CAT D	4	YES	8	1200	325	1972 KATO	600	300				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			
CLYDE	1973 CAT D	4	YES	6	1200	232	1973 CGE	600	300				
LATITUDE 70 30	1978 CAT D	4	YES	6	1200	298	1976 BBC	600	300				
LONGITUDE 68 30	1981 CAT D	4	YES	6	1200	716	1976 CGE	600	500				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			
COPPERMINE	1967 LIST D	4	NO	6	600	269	1967 GE	4160	200				
LATITUDE 67 49	1967 LIST D	4	NO	6	600	269	1967 GE	4160	200				
LONGITUDE 115 06	1967 LIST D	4	NO	6	600	269	1967 GE	4160	200				
	1972 LB D	4	YES	8	600	373	1972 TA	4160	375				
	1976 CAT D	4	YES	12	1200	716	1976 TA	4160	600				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			
CORAL HARBOUR	1973 CAT D	4	YES	8	1200	298	1973 CGE	4160	300				
LATITUDE 64 35	1974 CAT D	4	YES	8	900	250	1974 KATO	4160	200				
LONGITUDE 83 40	1974 CAT D	4	YES	8	900	250	1974 KATO	4160	250				
	1974 CAT D	4	YES	6	900	250	1974 KATO	4160	250				
	1976 CAT D	4	YES	6	1200	201	1974 KATO	4160	250				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			
ESKIMO POINT	1972 CAT D	4	YES	8	1200	298	1972 KATO	4160	300				
LATITUDE 60 40	1973 CAT D	4	YES	8	1200	298	1973 KATO	4160	300				
LONGITUDE 94 15	1975 CAT D	4	YES	12	1200	716	1975 TA	4160	600				
	1980 CAT D	4	YES	12	1200	716	1980 BBC	4160	600				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			
FORT FRANKLIN	1971 CUEN D	4	NO	6	1800	126	1971 ONAN	600	100				
LATITUDE 65 25	1971 CUEN D	4	NO	6	1200	336	1971 TA	600	200				
LONGITUDE 123 50	1972 CAT D	4	YES	8	1200	325	1972 KATO	600	300				
	1979 CAT D	4	YES	8	1200	325	1979 KATO	600	300				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			
FORT GOOD HOPE	1971 CAT D	4	YES	8	1200	325	1971 KATO	4160	300				
LATITUDE 66 20	1974 CAT D	4	YES	8	1200	325	1974 CGE	2400	300				
LONGITUDE 128 40	1983 CAT D	4	YES	8	1800	325	1983 CGE	2400	300				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			
FORT LIARD	1975 CUEN D	4	YES	6	1800	213	1975 TA	600	150				
LATITUDE 60 10	1975 CUEN D	4	YES	6	1800	149	1975 ONAN	600	125				
LONGITUDE 124 00	1982 CAT D	4	YES	6	1800	194	1982 TA	600	175				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			
FORT MCPHERSON	1967 LB D	4	YES	8	600	358	1974 TA	4160	375				
LATITUDE 67 26	1967 LB D	4	YES	8	600	358	1974 TA	4160	375				
LONGITUDE 134 53	1974 CAT D	4	YES	12	1200	716	1974 KATO	4160	600				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			
FORT NORMAN	1977 GM D	2	YES	12	1800	300	1977 TA	600	300				
LATITUDE 65 00	1979 CUEN D	4	NO	12	1800	298	1979 TA	600	300				
LONGITUDE 125 00	1983 CAT D	4	YES	12	1200	500	1983 KATO	600	400				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER
-
ANNEE ET
FABRICANTS
TYPE
-
TYPE

CYCLE
-
CYCLE
SUPERCHARGED
-
SURALIMENTE
CYLINDERS
-
CYLINDRES
RPM
-
T/MN

CAPACITY
-
CAPACITE
KW

YEAR AND
MANUFACTURER
-
ANNEE ET
FABRICANTS
VOLTS
-
VOLTS
CAPACITY
-
CAPACITE
KW

JEAN MARIE RIVER
LATITUDE 61 00
LONGITUDE 120 45

1973 GM D
1979 GM D

2 NO 4 1200 40
2 NO 4 1200 30

1973 DELC 240 40
1979 DELC 240 21

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

51

LAC LA MARTE
LATITUDE 63 08
LONGITUDE 117 16

1979 CAT D
1981 CAT D
1983 CAT D

2 YES 6 1200 63
4 YES 6 1200 149
4 YES 6 1200 250

1979 TA 600 80
1981 KATO 600 150
1983 KATO 600 210

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

440

LAKE HARBOUR
LATITUDE 62 00
LONGITUDE 70 00

1973 CAT D
1978 CAT D
1983 CAT D

4 YES 6 1200 209
4 YES 6 1200 298
4 YES 6 1200 298

1973 CGE 600 150
1976 BARB 600 300
1983 BBC 600 300

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

750

NAHANNI BUTTE
LATITUDE 60 45
LONGITUDE 124 00

1973 GM D
1975 GM D
1975 GM D

2 NO 4 1800 26
2 NO 4 1800 107
2 NO 4 1800 107

1973 DELC 120 21
1975 DELC 120 40
1975 DELC 120 40

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

101

NORMAN WELLS
LATITUDE 65 20
LONGITUDE 127 02

1970 CAT D
1970 CAT D
1972 CAT D
1980 CUEN D

4 YES 12 1200 559
4 YES 12 1200 679
4 YES 12 1200 679
4 YES 12 1800 597

1970 KATO 4160 500
1970 CAC 4160 720
1972 CGE 4160 700
1980 BBC 600 655

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 575

PANGNIRTUNG
LATITUDE 65 00
LONGITUDE 66 00

1972 CAT D
1973 CAT D
1976 CAT D
1981 CAT D

4 YES 8 1200 298
4 YES 6 1200 354
4 YES 12 1200 716
4 YES 12 1200 716

1972 CAC 600 300
1973 TA 600 300
1976 TA 4160 600
1981 BBC 4160 600

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 810

PAULATUK
LATITUDE 69 49
LONGITUDE 123 59

1970 GM D
1979 CAT D
1980 CAT D

2 YES 4 1800 63
2 YES 4 1800 149
2 YES 4 1800 149

1970 DELC 600 80
1979 KATO 600 150
1980 DELC 600 150

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

380

PELLE BAY
LATITUDE 66 45
LONGITUDE 91 00

1973 GM D
1975 GM D
1979 GM D
1979 CAT D
1980 CAT D
1981 CAT D

2 YES 4 1800 82
2 YES 8 1800 250
2 YES 6 1800 194
4 YES 8 1200 298
4 YES 6 1200 224
4 YES 8 1200 298

1973 CANR 600 80
1975 TA 600 200
1979 CGE 600 200
1979 BBC 600 300
1980 CGE 600 300
1981 BBC 600 300

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 330

PINE POINT
LATITUDE 60 13
LONGITUDE 110 52

1970 MDE D
1978 RH D
1978 RH D
1978 RH D

4 YES 16 514 5 356
4 YES 16 900 2 499
4 YES 16 900 2 499
4 YES 16 900 2 499

1970 BREL 4160 5 180
1978 GEE 4160 2 500
1978 GEE 4160 2 500
1978 GEE 4160 2 500

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

12 630

POND INLET
LATITUDE 72 41
LONGITUDE 78 00

1975 CAT D
1979 CAT D
1983 CAT D

4 YES 6 1200 298
4 YES 12 1200 600
4 YES 12 1200 720

1975 TA 4160 300
1979 TA 4160 600
1983 BBC 4160 720

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 620

COMBUSTION INTERNE

MAIN GENERATORS

-

GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER			TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER			VOLTS	CAPACITY						
		ANNEE ET FABRICANTS		TYPE							CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES			T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
										KW					KW						
RAE LAKES		1975	GM	D	2	YES	4	1200		40	1975	DELC	1240		40						
		1975	GM	D	2	YES	4	1200		40	1975	DELC	1240		40						
LATITUDE	64 10	1981	GM	D	2	YES	4	1800		82	1981	BBC	240		80						
LONGITUDE	117 20																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										160						
RANKIN INLET		1973	CAT	D	4	YES	16	1200		962	1973	CGE	4160		700						
		1973	CAT	D	4	YES	16	1200		962	1973	CGE	4160		700						
LATITUDE	63 00	1975	CAT	D	4	YES	16	1200		962	1975	CAC	4160		720						
LONGITUDE	92 50	1978	CAT	D	4	YES	12	1200		716	1976	KATO	4160		600						
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										2 720						
REPULSE BAY		1972	CAT	D	4	YES	8	1200		149	1972	KATO	600		115						
		1973	CAT	D	4	YES	8	1200		149	1973	KATO	600		150						
LATITUDE	65 50	1976	CAT	D	4	NO	6	1200		354	1976	BBC	600		300						
LONGITUDE	85 50																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										565						
RESOLUTE BAY		1976	WAUM	D	4	YES	12	1200		906	1976	KATO	2400		850						
		1976	WAUM	D	4	YES	12	1200		906	1976	TA	2400		900						
LATITUDE	74 42	1976	WAUM	D	4	YES	12	1200		906	1976	TA	2400		900						
LONGITUDE	94 54	1976	WAUM	D	4	YES	12	1200		906	1976	BBC	2400		900						
		1976	WAUM	D	4	YES	12	1200		906	1976	BBC	2400		900						
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										4 450						
SACHS HARBOUR		1972	CAT	D	4	YES	8	1800		100	1972	TA	600		100						
		1975	CAT	D	4	YES	6	1200		354	1975	TA	600		300						
LATITUDE	72 00	1976	CAT	D	4	YES	6	1200		354	1976	TA	600		300						
LONGITUDE	125 00																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										700						
SNOWDRIFT		1970	GM	D	2	YES	4	1800		81	1970	TA	600		80						
		1976	GM	D	2	YES	4	1800		201	1976	DELC	600		200						
LATITUDE	62 24	1980	CAT	D	4	YES	8	1200		149	1980	KATO	600		150						
LONGITUDE	110 24																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										430						
SPENCE BAY		1971	CAT	D	4	YES	6	1200		175	1971	KATO	600		150						
		1973	CAT	D	4	YES	6	1200		354	1973	CGE	4160		300						
LATITUDE	69 30	1975	CAT	D	4	YES	6	1200		175	1975	KATO	600		150						
LONGITUDE	94 00	1976	CAT	D	4	YES	6	1200		354	1976	KATO	4160		300						
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										930						
TUKTOYAKTUK		1974	CAT	D	4	YES	16	1200		800	1974	CGE	4160		720						
		1980	CAT	D	4	YES	12	1200		597	1980	CGE	4160		600						
LATITUDE	69 30	1983	CAT	D	4	YES	12	1200		597	1983	CGE	4160		720						
LONGITUDE	133 00																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										2 040						
WHALE COVE		1972	CAT	D	4	YES	8	1200		149	1972	CAT	600		150						
		1976	CUEN	D	4	YES	6	1800		213	1976	VS	600		200						
LATITUDE	62 50	1981	CAT	D	4	YES	6	1200		298	1981	TA	600		300						
LONGITUDE	94 00																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										650						
WREIGLEY		1973	GM	D	4	NO	4	1200		86	1973	TA	240		75						
		1975	GM	D	2	YES	6	1800		160	1975	TA	600		150						
LATITUDE	62 10	1975	GM	D	2	YES	8	1800		213	1975	TA	600		200						
LONGITUDE	124 10																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										420						

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER
-
ANNEE ET
FABRICANTS

TYPE
-
TYPE

CYCLE
-
CYCLE

SUPERCHARGED
-
SURALIMENTE

CYLINDERS
-
CYLINDRES

PPM
-
T/MN

CAPACITY
-
CAPACITE

YEAR AND
MANUFACTURER
-
ANNEE ET
FABRICANTS

VOLTS
-
VOLTS

CAPACITY
-
CAPACITE

KW

KW

YELLOWKNIFE	1969	MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1969	BREL	4160	5 150
	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1973	TA	4160	800
LATITUDE 62 27	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1973	TA	4160	800
LONGITUDE 114 22	1974	GM	D	2	YES	20	900	2 134	1974	EM	4160	2 500
	1974	GM	D	2	YES	20	900	2 134	1974	EM	4160	2 500

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

11 750

105 397

NORTHLANDS UTILITIES (NWT) LTD

DORY POINT	1961	CAT	D	4	YES	4	1800	52	1961	CAT	240	40
	1968	CAT	D	4	YES	8	1200	242	1968	GE	2400	225
LATITUDE 61 16	1974	CAT	D	4	YES	4	1800	52	1974	CAT	220	40
LONGITUDE 117 32	1983	CAT	D	4	YES	4	1800	100	1983	CAT	240	75

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

380

FORT PROVIDENCE	1959	PAXM	D	4	NO	16	1200	548	1959	HOUC	2400	350
	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	561	1973	TA	2400	500
LATITUDE 61 21	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	500	1973	TA	2400	500
LONGITUDE 117 39												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 350

HAY RIVER	1959	CB	D	4	YES	8	750	671	1959	EE	4160	500
	1962	CB	S	4	YES	8	450	701	1962	EE	4160	650
LATITUDE 60 51	1966	CAT	D	4	YES	12	1200	179	1966	TA	2400	500
LONGITUDE 115 44	1970	CAT	D	4	YES	6	1200	530	1970	EM	2400	150
	1972	WAUM	D	4	YES	12	1200	1 308	1974	TA	4160	880
	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1972	KATO	4160	1 200
	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1974	TA	4160	880
	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1974	TA	2400	880
	1975	GM	D	4	YES	16	1200	1 082	1975	GM	4160	2 750
	1978	WAUM	D	4	YES	16	1200	1 082	1978	KATO	4160	1 200

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

9 590

11 320

NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST

141 267

CANADA, TOTAL

592 506

GAS TURBINE

TURBINE À GAZ

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES
-
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE - CYCLE	INLET TEMPERATURE - TEMPERATURE D'ADMISSION	PRESSURE RATIO - RAPPORT DE PRESSION	SHAFTS - ARBRES	CAPACITY - CAPACITE -18 C 30 C	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
---	---------------------	---	--	-----------------------	---	---	---------------------	---------------------------------

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE

NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO

HARDWOODS	1977	BRAM	S	1092	14.0/1	1	22 025	26 875	1977	BREL	13800	54 000
LATITUDE	47 32											
LONGITUDE	52 51											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 54 000

HOLYROOD	1966	BRAM	S	1092	10.0/1	1	12 346	12 147	1966	AEI	13800	14 150
LATITUDE	47 27											
LONGITUDE	53 06											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 14 150

STEPHENVILLE	1976	BRAM	S	1092	14.0/1	1	22 025	26 875	1976	BREL	13800	54 000
LATITUDE	48 33											
LONGITUDE	58 35											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 54 000

122 150

NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD

GREENHILL	1976	BRAM	S	793	10.0/1	1	28 938	26 875	1975	BREL	13800	26 800
LATITUDE	47 05											
LONGITUDE	55 46											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 26 800

MOBILE UNIT	1974	OREN	S	788	5.0/1	1	7 407	7 837	1974	EM	4160	7 290
LATITUDE												
LONGITUDE												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 7 290

SALT POND	1968	BRAM	S	500	17.0/1	1	15 309	13 975	1968	AEI	13800	14 150
LATITUDE	47 10											
LONGITUDE	55 13											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 14 150

48 240

NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE

170 390

PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

MARITIME ELECTRIC CO LTD

BORDEN	1971	EE	S	927	10.0/1	2	14 321	14 512	1971	EE	13800	14 850
LATITUDE	46 15											
LONGITUDE	63 42											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 40 850

40 850

PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

40 850

TURBINE A GAZ

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	200 880
		362 880
	QUEBEC, TOTAL	362 880

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES
-
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE - CYCLE	INLET TEMPERATURE - TEMPERATURE D'ADMISSION	PRESSURE RATIO - RAPPORT DE PRESSION	SHAFTS - ARBRES	CAPACITY - CAPACITE -18 C 30 C
		C			KW KW

YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
		KW

ONTARIO

DOW CHEMICAL OF CANADA LTD

SARNIA	1972	GE	S	982	9.8/1	1	70 700	50 052	1972	GE	14400	54 400	
	1972	GE	S	982	9.8/1	1	70 700	50 052	1972	GE	14400	54 400	
LATITUDE	42 58	1977	BBC	S	1002	11.0/1	1	81 125	63 250	1977	EM	14400	72 250
LONGITUDE	82 23												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL		181 050	
												181 050	

ONTARIO HYDRO

A W MANBY	1966	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1966	CWES	13800	16 320	
	1966	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1966	CWES	13800	16 320	
LATITUDE	43 38	1966	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1966	CWES	13800	16 320
LONGITUDE	79 32	1966	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1966	CWES	13800	16 320
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER		65 280	
BRUCE A	1974	GEE	S	593	10.3/1	2	14 025	11 825	1974	EE	13800	12 160	
	1974	GEE	S	593	10.3/1	2	14 025	11 825	1974	EE	13800	12 160	
LATITUDE	44 25	1975	GEE	S	593	10.3/1	2	14 025	11 825	1975	EE	13800	12 160
LONGITUDE	81 33	1976	GEE	S	593	10.3/1	2	14 025	11 825	1976	EE	13800	12 160
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER		48 640	
BRUCE B	1983	GEE	S	900	9.6/1	2	15 300	12 200	1983	CGE	13800	15 100	
	1983	GEE	S	900	9.6/1	2	15 300	12 200	1983	CGE	13800	15 100	
LATITUDE	44 19	1983	GEE	S	900	9.6/1	2	15 300	12 200	1983	CGE	13800	15 100
LONGITUDE	81 35	1983	GEE	S	900	9.6/1	2	15 300	12 200	1983	CGE	13800	15 100
	1983	SOCE	S	980	16.0/1	2	9 500	6 200	1983	BBC	4160	5 000	
	1983	SOCE	S	980	16.0/1	2	9 500	6 200	1983	BBC	4160	5 000	
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER		70 400	
BRUCE HEAVY WATER	1977	GEE	S	593	10.3/1	2	15 111	14 082	1977	EE	13800	11 000	
	1977	GEE	S	593	10.3/1	2	15 111	14 082	1977	EE	13800	11 000	
LATITUDE	44 25	1977	GEE	S	593	10.3/1	2	15 111	14 082	1977	EE	13800	11 000
LONGITUDE	81 33												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER		33 000	
DETWEILER	1967	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1967	CWES	13800	16 320	
	1967	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1967	CWES	13800	16 320	
LATITUDE	43 43	1968	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1968	CWES	13800	16 320
LONGITUDE	80 33	1968	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1968	CWES	13800	16 320
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER		65 280	
J CLARK KEITH	1967	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967	BREL	4160	7 500	
LATITUDE	42 17												
LONGITUDE	83 06												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER		7 500	
LAKEVIEW	1967	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967	BREL	4160	7 500	
	1967	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967	BREL	4160	7 500	
LATITUDE	43 34	1967	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967	BREL	4160	7 500
LONGITUDE	79 33												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER		22 500	
LAMBTON	1967	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967	BREL	4160	7 500	
	1968	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1968	BREL	4160	7 500	
LATITUDE	42 48	1968	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1968	BREL	4160	7 500
LONGITUDE	82 26												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER		22 500	

MAIN TURBINES										MAIN GENERATORS						
TURBINES PRINCIPALES										GENERATEURS PRINCIPAUX						
YEAR AND MANUFACTURER				CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
ANNEE ET FABRICANTS								TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSION	ARBRES	-18 C			30 C	ANNEE ET FABRICANTS	
					C				KW	KW				KW		
LENNOX				1976	SOCE	S	920	9.2/1	1	3 259	2 741	1976	EM	4160	2 500	
LATITUDE 44 11				1976	SOCE	S	920	9.2/1	1	3 259	2 741	1976	EM	4160	2 500	
LONGITUDE 76 47																
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER										5 000		
NANTICOKE				1971	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1971	BREL	4160	7 500	
LATITUDE 43 34				1971	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1971	BREL	4160	7 500	
LONGITUDE 79 33				1971	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1971	BREL	4160	7 500	
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER										22 500		
PICKERING A				1970	OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1970	BREL	4160	7 500	
LATITUDE 43 50				1970	OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1970	BREL	4160	7 500	
LONGITUDE 79 02				1970	OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1970	BREL	4160	7 500	
				1972	OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1972	BREL	4160	7 500	
				1972	OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1972	BREL	4160	7 500	
				1973	OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1973	BREL	4160	7 500	
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER										45 000		
PICKERING B				1982	OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1982	BREL	4160	7 500	
LATITUDE 43 50				1982	OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1982	BREL	4160	7 500	
LONGITUDE 79 33				1982	OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1982	BREL	4160	7 500	
				1982	SOCE	S	610	9.2/1	1	3 259	2 741	1982	BBC	4160	2 500	
				1982	SOCE	S	610	9.2/1	1	3 259	2 741	1982	BBC	4160	2 500	
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER										27 500		
RICHARD L HEARN				1967	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967	BREL	4160	7 500	
LATITUDE 43 39				1967	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967	BREL	4160	7 500	
LONGITUDE 79 20				1967	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967	BREL	4160	7 500	
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER										22 500		
SARNIA-SCOTT				1966	CGE	S	761	6.0/1	1	14 123	13 115	1966	CGE	13800	15 000	
LATITUDE 42 56				1966	CGE	S	761	6.0/1	1	14 123	13 115	1966	CGE	13800	15 000	
LONGITUDE 82 26				1966	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 318	1966	CWES	13800	16 320	
				1966	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 318	1966	CWES	13800	16 320	
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER										62 640		
THUNDER BAY				1968	AEI	S	629	10.0/1	2	14 439	11 825	1968	AEI	4160	14 150	
LATITUDE 48 22				1968	AEI	S	629	10.0/1	2	14 439	11 825	1968	AEI	4160	14 150	
LONGITUDE 89 13																
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER										28 300		
														548 540		
				ONTARIO, TOTAL										729 590		
MANITOBA																

MANITOBA HYDRO																
SELKIRK				1967	PW	S	571	2.4/1	2	12 109	10 212	1967	BBC	4160	11 900	
LATITUDE 50 09				1968	PW	S	571	2.4/1	2	12 109	10 212	1968	BBC	4160	11 900	
LONGITUDE 96 52																
PRINCIPAL FUEL - AVIATION TURBO FUEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CARBUREACTEUR										23 800		
														23 800		
MANITOBA, TOTAL																23 800

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

VOLTS	CAPACITY
-	-
VOLTS	CAPACITE
	KW

SASKATCHEWAN POWER CORP

LANDIS	1975	TURB	S	985	10.0/1	1	70 728	60 200	1975	PM	13800	68 400	
LATITUDE	52 13												
LONGITUDE	108 24												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL							68 400	
SUCCESS	1967	PW	S	621	2.7/1	2	14 815	10 212	1967	SGE	13800	11 840	
	1967	PW	S	621	2.7/1	2	14 815	10 212	1967	SGE	13800	11 840	
LATITUDE	50 26	1968	PW	S	621	2.7/1	2	14 815	10 212	1968	SGE	13800	11 840
LONGITUDE	108 17												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL							35 520	
												103 920	
					SASKATCHEWAN. TOTAL							103 920	

A E C POWER LTD

MILDRED LAKE	1977	CGE	S	15	11.0/1	1	27 654	22 145	1977	CGE	13800	28 000
	1977	CGE	S	15	11.0/1	1	27 654	22 145	1977	CGE	13800	28 000
LATITUDE	57 02											
LONGITUDE	111 36											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								56 000
												56 000

ALBERTA POWER LTD

PORT MCMURRAY	1975	ALSN	S	954	9.0/1	1	3 388	2 784	1975	IE	4160	3 300
LATITUDE	56 44											
LONGITUDE	111 23											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								3 300
JASPER	1975	ALSN	S	954	9.0/1	1	3 388	2 784	1975	IE	4160	3 300
LATITUDE	52 53											
LONGITUDE	118 05											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								3 300
RAINBOW	1968	CWES	S	732	6.0/1	1	27 654	22 575	1968	CWES	13800	27 500
	1970	BBC	S	791	7.8/1	1	38 716	25 262	1970	BBC	14400	46 400
LATITUDE	58 30											
LONGITUDE	119 30											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								73 900
SIMONETTE	1966	BBC	S	732	6.0/1	1	19 753	15 910	1966	BBC	14400	18 800
LATITUDE	54 27											
LONGITUDE	118 17											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								18 800
STURGEON	1958	BBC	S	629	4.7/1	1	9 876	7 525	1958	BBC	14400	10 000
	1961	BBC	S	629	4.7/1	1	8 395	6 450	1961	BBC	4160	7 500
LATITUDE	55 04											
LONGITUDE	117 17											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								17 500
												116 800

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

	YEAR AND MANUFACTURER			CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
			-18 C					30 C			VOLTS		
	ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE							TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSION			
				C				KW	KW				KW
DOW CHEMICAL CANADA INC													
POWER PLANT		1979	GE	C	1054	10.0/1	1	75 061	64 500	1979	GE	14400	99 500
LATITUDE	53 43	1979	GE	C	1054	10.0/1	1	75 061	64 500	1979	GE	14400	99 500
LONGITUDE	113 13												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS													
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL													
199 000													
199 000													
EDMONTON POWER													
ROSSDALE		1958	BBC	S	621	16.0/1	2	29 629	21 500	1958	BBC	13800	30 000
LATITUDE	53 35	1959	BBC	S	621	16.0/1	2	29 629	21 500	1959	BBC	13800	30 000
LONGITUDE	113 28												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS													
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL													
60 000													
60 000													
MEDICINE HAT CITY OF													
MEDICINE HAT		1975	WEST	S	788	6.9/1	1	19 259	16 050	1975	WEST	13800	19 500
LATITUDE	50 03	1979	WEST	C	17			42 469	29 025	1979	WEST	13800	35 000
LONGITUDE	110 40	1979	WEST	C	17			42 469	29 025	1979	WEST	13800	35 000
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS													
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL													
89 500													
89 500													
SHERRITT-GORDON MINES LTD													
FORT SASKATCHEWAN		1981	SOCE	S	649	10.0/1	1	3 259	2 902	1981	IE	4160	2 800
LATITUDE	53 43												
LONGITUDE	113 13												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS													
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL													
2 800													
2 800													
ALBERTA, TOTAL													
524 100													
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE													
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH													
FORT NELSON		1966	OREM	S	760	3.4/1	2	6 420	5 375	1966	GE	12500	5 000
LATITUDE	58 49	1975	DD	S	971	8.5/1	1	3 160	2 795	1975	EM	2400	3 000
LONGITUDE	122 33												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS													
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL													
8 000													
GEORGIA		1958	CGE	S	938	8.0/1	1	23 467	17 737	1958	CGE	13800	19 750
LATITUDE	48 55	1958	CGE	S	938	8.0/1	1	23 467	17 737	1958	CGE	13800	19 750
LONGITUDE	123 43	1959	CGE	S	938	8.0/1	1	22 293	16 340	1959	CGE	13800	18 000
		1959	CGE	S	938	8.0/1	1	22 293	16 340	1959	CGE	13800	18 000
PRINCIPAL FUEL - DIESEL													
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL													
75 500													
GOLDEN		1967	OREM	S	760	3.4/1	2	7 407	5 375	1967	BREL	12500	5 000
LATITUDE	51 18												
LONGITUDE	116 58												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL													
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER													
5 000													

MAIN TURBINES										MAIN GENERATORS			
TURBINES PRINCIPALES										GENERATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER		CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS		CYCLE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSION	ARBRES	-18 C	30 C	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE		
			C			KW	KW				KW		
KEOGH		1974	CWES	S	954	8.0/1	3	40 000	35 475	1973	BREL	13800	40 500
		1978	CWES	S	1088	10.0/1	3	55 111	49 450	1978	BREL	13800	59 200
LATITUDE	50 43												
LONGITUDE	127 29												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					99 700			
PORT MANN		1959	BBC	S	649	15.0/1	2	28 247	22 575	1959	BBC	13800	25 000
		1959	BBC	S	649	15.0/1	2	28 247	22 575	1959	BBC	13800	25 000
LATITUDE	49 18	1959	BBC	S	649	15.0/1	2	28 247	22 575	1959	BBC	13800	25 000
LONGITUDE	122 49	1959	BBC	S	649	15.0/1	2	28 247	22 575	1959	BBC	13800	25 000
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL					100 000			
PRINCE RUPERT		1973	PW	S	1038	2.9/1	3	33 185	28 111	1973	BREL	13800	23 000
		1975	PW	S	1038	2.9/1	3	33 185	28 111	1975	BREL	13800	23 000
LATITUDE	54 19												
LONGITUDE	130 19												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL					46 000			
REVELSTOKE		1967	OREN	S	760	3.4/1	2	7 407	5 375	1967	BREL	4160	5 000
LATITUDE	50 59												
LONGITUDE	118 12												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER					5 000			
												339 200	
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE												339 200	
CANADA, TOTAL												2 523 100	

SELECTED PUBLICATIONS

Reports published by the Manufacturing and Primary Industries Division dealing with Electric Power.

Catalogue

Annual

- 57-202 Electric Power Statistics, Volume II - Annual Statistics, Bil.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service, Bil.
- 57-204 Electric Power Statistics, Volume I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load, Bil.
- 57-206 Electric Power Statistics, Volume III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment as of December 31, Bil.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics, Bil.

Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

PUBLICATIONS CONNEXES

Publications de la Division des industries manufacturières et primaires traitant de l'énergie électrique.

Catalogue

Annuelle

- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, volume II - Statistique annuelles, Bil.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, volume I - Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, volume III - Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre, Bil.

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique, Bil.

Bil. - Bilingue

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Electric power statistics

Volume III

Inventory of prime mover
and electric generating equipment
as of December 31, 1984



Statistique de l'énergie électrique

Volume III

Inventaire des moteurs primaires
et des générateurs électriques
au 31 décembre 1984

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingué et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division
Energy Section

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

Electric power statistics

Volume III

Inventory of prime mover
and electric generating equipment
as of December 31, 1984

Statistique de l'énergie électrique

Volume III

Inventaire des moteurs primaires
et des générateurs électriques
au 31 décembre 1984

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

© Minister of Supply
and Services Canada 1985

December 1985
5-3301-520

Price: Canada, \$20.00
Other Countries, \$21.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1985

Décembre 1985
5-3301-520

Prix: Canada, \$20.00
Autres pays, \$21.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Review of Survey Results	7
Heading Explanations and Notes	11
Codes	12
Summary of Electric Generating Capacity	14
List of Plants with a Generating Capacity of 100 000 kW or More	16
Hydro	21
Steam	69
Internal Combustion	91
Gas Turbine	123
Selected Publications	

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Revue des résultats de l'enquête	7
Explication des titres et des notes	11
Codes	12
Sommaire de la capacité des générateurs électriques	14
Liste des centrales ayant une puissance génératrice de 100 000 kW ou plus	16
Hydro-électriques	21
Thermiques à vapeur	69
Combustion interne	91
Turbine à gaz	123
Publications connexes	

INTRODUCTION

The survey for this publication was conducted by Statistics Canada with the co-operation of the Canadian Electrical Association and various federal government departments. It endeavours to provide a detailed listing of prime movers and generating equipment installed as of December 31, 1984. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 kW and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service.

Plants operated by each utility or company are listed alphabetically while the components therein (e.g., prime mover, generators, etc.) are listed in their chronological sequence. Thus any line of data read across the page may not relate to a single operating entity. This is particularly true of the section on steam equipment.

Between the two World Wars, three editions of a "Directory of Central Electric Stations" were produced by the Dominion Water Power and Reclamation Service of the Department of the Interior in collaboration with the Dominion Bureau of Statistics. In this directory, both the equipment and the service provided by electric utilities and companies which sold part of their generation were described in considerable detail but no information was provided on industrial plants which produced electric energy solely for own use. Also, no information was obtain from plants located in what is now the province of Newfoundland. The last of these directories was published in 1928, although a supplement was issued in 1936.

In 1937, the Dominion Bureau of Statistics produced a mimeographed list of "Power Plants of Large Central Electric Stations". This list grouped hydro and thermal plants by province and company showing their total horsepower capacity and precise geographic location.

Previous reports titled **Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment** were published for 1958, 1961, 1966 and 1969. Beginning with the 1971 edition, this report is published on an annual basis.

L'enquête qui a servi à cette publication a été effectuée par Statistique Canada avec la collaboration de l'Association canadienne de l'électricité et divers ministères fédéraux. On s'applique à fournir une liste détaillée des moteurs primaires et des générateurs électriques installés au 31 décembre 1984. La couverture de l'enquête se limite aux services d'utilité et aux sociétés ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 kW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement au profit des centrales génératrices.

Les centrales exploitées par les divers services d'utilité et les diverses sociétés figurent dans l'ordre alphabétique, alors que leurs composantes (moteurs primaires, générateurs, etc.) figurent en ordre chronologique. Conséquemment, les statistiques tirées d'une ligne dans une page de cette publication ne sont pas nécessairement relié à la même unité de production. Ceci vaut particulièrement pour la section sur l'équipement des centrales thermique à vapeur.

Entre les deux guerres mondiales, trois éditions d'un "Répertoire des centrales électriques" ont été publiées par le service fédéral responsable de l'énergie hydro-électrique au ministère de l'Intérieur, en collaboration avec le Bureau fédéral de la statistique. Ce répertoire décrivait d'une manière très détaillée le matériel des services d'utilité et des compagnies qui vendaient une partie de l'énergie qu'elles produisaient, de même que les services assurés par ces entreprises. Cependant il ne comportait aucun renseignement au sujet des centrales industrielles qui produisaient de l'électricité pour leur usage exclusif. Aucun renseignement ne parvenait de ce qui est devenu la province de Terre-Neuve. Le dernier de ces répertoires a paru en 1928, bien qu'un supplément a été publié en 1936.

En 1937, le Bureau fédéral de la statistique a établi une liste photocopiée qui énumérait les "usines productrices des grandes centrales électriques". Cette liste groupait les centrales hydro-électriques et thermiques par province et par société, et indiquait leur capacité totale de production en cheval vapeur ainsi que leur emplacement exact.

Auparavant, sous le titre **Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment** des publications hors série ont paru en 1958, 1961, 1966 et 1969. Commenant avec l'édition de 1971, ce rapport est publié à chaque année.

REVIEW OF SURVEY RESULTS

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1984 was 95 224 239 kW, an increase of 6.4% over the 89 527 305 kW recorded a year earlier.

En date du 31 décembre 1984, la puissance génératrice installée au Canada totalisait 95 224 239 kW, soit 6.4% de plus que les 89 527 305 kW enregistrés un an auparavant.

Changes Involving Generating Capacity were as Follows

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit

Hydro				kW
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	EDMUNDSTON CORP. OF	Green River	Capacity change - Changement de capacité	+2,000
Québec	HYDRO QUEBEC	Beauharnois	Capacity change - Changement de capacité	+140 250
		Grand-mère	Capacity change - Changement de capacité	+1 500
		L G 3	Capacity change - Changement de capacité	+384 000
		L G 4	New plant - Nouvelle centrale	+1 767 000
		Paugan	Capacity change - Changement de capacité	-17 350
		Rapide des Quinze	Capacity change - Changement de capacité	+200
		Shawinigan #3	Capacity change - Changement de capacité	+14 600
		Trenche	Capacity change - Changement de capacité	+2 300
Ontario	E.B. EDDY FOREST PRODUCTS LTD.	Espanola	Capacity change - Changement de capacité	-800
	GANANDQUE LIGHT & POWER LTD.	Washburn	New plant - Nouvelle centrale	+150
	GREAT LAKES FOREST PRODUCTS LTD.	Dryden	Capacity change - Changement de capacité	-600
British Columbia - Colombie-Britannique	BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH.	Revelstoke	New plant - Nouvelle centrale	+1 382 250
TOTAL				+3 675 500
Steam - Vapeur				kW
Newfoundland - Terre Neuve	PUBLIC WORKS CANADA	Goose Bay	Capacity change - Changement de capacité	+2 000
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	NOVA SCOTIA POWER CORP.	Lingan	Capacity change - Changement de capacité	+158 200
		Point Tupper	Capacity change - Changement de capacité	-1 990
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	NBIP FOREST PRODUCTS INC.	Dalhousie	Capacity change - Changement de capacité	-8 000
Québec	DOMINION TEXTILE CO. LTD.	Magog	Plant closed - Centrale fermée	-2 000
Ontario	E.B. EDDY FOREST PRODUCTS LTD.	Ottawa	Plant closed - Centrale fermée	-2 500
		Bruce A	Capacity change - Changement de capacité	+104 000
	ONTARIO HYDRO	Bruce B	New plant - Nouvelle centrale	+845 000
		Pickering A	Capacity change - Changement de capacité	+8 000
		Pickering B	Capacity change - Changement de capacité	+1 080 000
		Rolphton	Capacity change - Changement de capacité	+5 000
	TRICIL	Swaru	New plant - Nouvelle centrale	+4 573
	ALBERTA HOSPITAL - EDMONTON	Edmonton	Capacity change - Changement de capacité	-500
Alberta	BUILDING SERVICE - ALTA HOSPITAL	Ponoka Hospital	Capacity change - Changement de capacité	+315
	EDMONTON POWER	Rosedale	Capacity change - Changement de capacité	-15 000
British Columbia - Colombie-Britannique	MACMILLAN BLOEDEL LTD.	Canadian White Pine	Plant closed - Centrale fermée	-4000
	SCOTT PAPER LTD.	New Westminster	Plant closed - Centrale fermée	-470
TOTAL				+2 172 628

Changes Involving Generating Capacity were as Follows - Continued

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit - suite

Internal combustion - Combustion interne				kW
Newfoundland - Terre-Neuve	IRON ORE COMPANY OF CANADA	Labrador City	New plant - Nouvelle centrale	+1 000
		Fogo	Capacity change - Changement de capacité	+850
	NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	Hopedale	Capacity change - Changement de capacité	+114
		L'Anse Au Loup	Capacity change - Changement de capacité	+250
		Pond Cove	Capacity change - Changement de capacité	-850
		St. Brendans	Capacity change - Changement de capacité	-40
Québec	HYDRO QUÉBEC	Akulivik	Capacity change - Changement de capacité	+160
		Aupaluk	Capacity change - Changement de capacité	+150
		Blanc Sablon	Capacity change - Changement de capacité	+200
		Île-Aux-Grues	Capacity change - Changement de capacité	+450
		Inukjuak	Capacity change - Changement de capacité	+350
		Kangirsuk	Capacity change - Changement de capacité	+150
		Parent	Capacity change - Changement de capacité	+50
		Port Menier	Capacity change - Changement de capacité	-300
		Poyungnituk	Capacity change - Changement de capacité	+50
		Quaqtaq	Capacity change - Changement de capacité	-135
		Salluit	Capacity change - Changement de capacité	+150
	SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE DE LA BAIE JAMES	Brisay	Plant closed - Centrale fermée	-2 350
		Fontange	Plant closed - Centrale fermée	-2 650
		Lac Pau	Plant closed - Centrale fermée	-875
Ontario	GANANOQUE LIGHT & POWER LTD.	Station 6	Capacity change - Changement de capacité	-500
Manitoba	MANITOBA HYDRO	Berens River	Plant closed - Centrale fermée	-1 100
		Little Grand Rapids	Capacity change - Changement de capacité	+100
		Pukatawagan	Capacity change - Changement de capacité	-150
Saskatchewan	NORTH SASK ELECTRIC LTD.	Brabant Lake	Capacity Change - Changement de capacité	+25
		Fond Du Lac	Capacity Change - Changement de capacité	+100
		Kinoosao	Capacity change - Changement de capacité	+25
		Pinehouse	Plant closed - Centrale fermée	-1 700
		Wallaston	Capacity change - Changement de capacité	+900
		Chipewyan Lake	Capacity change - Changement de capacité	+100
Alberta	ALBERTA POWER LTD.	Fort Chipewyan	Capacity change - Changement de capacité	+505
		Fort McMurray	Capacity change - Changement de capacité	-1 150
		Jasper	Capacity change - Changement de capacité	-200
		Marianna Lake	Capacity change - Changement de capacité	-40
		South Wapiti	New plant - Nouvelle centrale	+900
	CITY OF CALGARY	Calgary	Capacity change - Changement de capacité	+1 900
British Columbia - Colombie-Britannique	BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH.	Bella Coola	Capacity change - Changement de capacité	+100
		Boston Bar	Capacity change - Changement de capacité	-45
		Golden	Plant closed - Centrale fermée	-3 000
		Kitkatla	New plant - Nouvelle centrale	+1 250
		Masset	Capacity change - Changement de capacité	+600
		McBride	Plant closed - Centrale fermée	-7 300
		Revelstoke	Plant closed - Centrale fermée	-2 500
		Stewart	Capacity change - Changement de capacité	-1 261
		Telegraph Creek	Capacity change - Changement de capacité	-100
	CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD.	Englewood	Capacity change - Changement de capacité	-760
Yukon	NORTHERN CANADA POWER CO.	Johnsons Crossing	Capacity change - Changement de capacité	+43
	YUKON ELECTRIC CO. LTD.	Old Crow	Capacity change - Changement de capacité	-150
		Watson Lake	Capacity change - Changement de capacité	-300

Changes Involving Generating Capacity were as Follows - Concluded

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit - fin

Internal combustion - Concluded - Combustion interne - fin				kW
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	NORTHERN CANADA POWER CO.	Aklavik	Capacity change - Changement de capacité	+200
		Cambridge Bay	Capacity change - Changement de capacité	-350
		Cape Dorset	Capacity change - Changement de capacité	+100
		Coral Harbour	Capacity change - Changement de capacité	-650
		Fort Franklin	Capacity change - Changement de capacité	-100
		Fort Liard	Capacity change - Changement de capacité	+285
		Gjoa Haven	Capacity change - Changement de capacité	+650
		Holman Island	Capacity change - Changement de capacité	+225
		Inuvik	Capacity change - Changement de capacité	+2 800
		Paulatuk	Capacity change - Changement de capacité	-40
		Pelly Bay	Capacity change - Changement de capacité	-580
		Rae Lakes	Capacity change - Changement de capacité	+100
		Repulse Bay	Capacity change - Changement de capacité	+185
		Wrigley	Capacity change - Changement de capacité	+55
	NORTHLAND UTILITIES (NWT) LTD.	Dory Point	Capacity change - Changement de capacité	-165
		Fort Providence	Capacity change - Changement de capacité	-275
		Hay River	Capacity change - Changement de capacité	-650
TOTAL			-15 194	
Gas turbine - Turbine à gaz				kW
Ontario	ONTARIO HYDRO	Pickering B	Capacity change - Changement de capacité	-1 500
Saskatchewan	SASKATCHEWAN POWER CORP.	Meadow Lake	New plant - Nouvelle centrale	+51 000
British Columbia - Colombie-Britannique	BRITISH COLUMBIA HYDRO AND POWER AUTH.	Georgia	Plant closed - Centrale fermée	-75 500
		Golden	Plant closed - Centrale fermée	-5,000
		Port Mann	Plant closed - Centrale fermée	-100 000
		Revelstoke	Plant closed - Centrale fermée	-5 000
TOTAL			-136 000	

The following plants, although included as part of generating capacity, are either in "Reserve Shutdown" (the removal of unit(s) from service for economy or similar reasons) or "Out-of-service" (unit(s) not operational subject to major repairs). In both cases, they are usually unavailable for longer than one year.

Les centrales suivantes, même si elles sont incorporées dans le total de la capacité de production, constituent soit des centrales fermée pour des raisons d'économie ou d'autres raisons mais qui sont conservées à titre de réserve, soit des centrales hors d'usage qui ne sont pas opérationnelles à cause de réparations majeures. Dans les deux cas, ces centrales ne peuvent être utilisées pour au moins un an.

		kW
<hr/>		
NOVA SCOTIA POWER	Lower Water Street (Steam)	165 000
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD.	Douglas Point (Steam)	220 000
	Gentilly 1 (Steam)	266 400
ONTARIO HYDRO	A.W. Manby (Gas turbine)	65 280
	Detweiler (Gas turbine)	65 280
	J. Clark Keith (Gas turbine)	7 500
	J. Clark Keith (Steam)	264 000
	Lennox (Steam)	2 295 000
	Lennox (Gas turbine)	5 000
	Richard L. Hearn (Steam)	1 200 000
	Richard L. Hearn (Gas turbine)	22 500
	Sarnia Scott (Gas turbine)	62 640
SASKATCHEWAN POWER CORP.	A.L. Cole (Steam)	105 000
TOTAL		4 743 600

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES

All Equipment

Plant name. Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

Latitude and longitude. In degrees and minutes.

Year. Year of installation.

Manufacturer. See codes.

Hydro

Water supply. Name of lake, creek, river or reservoir.

Operating head. Given in metres, the average annual maximum, minimum and normal.

Average annual flow. Expressed in cubic metres per second.

Runner. See codes.

RPM. Revolutions per minute.

Head. Design head given in metres.

Turbine capacity. Given in kilowatt.

Steam

Steam. Steam conditions expressed in kilopascal and degrees Celsius; steam production expressed in megagram per hour.

Type. See codes.

Throttle. Throttle conditions in kilopascal and degrees Celsius.

RPM. Revolutions per minute.

Capacity. Maximum continuous kilowatt rating.

Internal Combustion

Type. See codes.

RPM. Revolutions per minute.

Gas Turbine

Cycle. See codes.

Shafts. Number of shafts.

Capacity. Kilowatt capacity at ambient temperatures of -18° and 30° Celsius.

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES

Tout genre

Nom de la centrale. Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

Latitude et longitude. En degrés et minutes.

Année. Année d'installation.

Fabricants. Voir codes.

Hydro

Source hydraulique. Nom du ruisseau, du fleuve, de la rivière ou du réservoir.

Hauteur de chute. En mètres, moyenne annuelle maximum, minimum et normale.

Débit annuel moyen. En mètres cubes par seconde.

Turbine. Voir codes.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Chute. Hauteur théorique de chute, en mètres.

Capacité de turbine. Donnée en kilowatt.

Vapeur

Vapeur. Pression dynamique de la vapeur en kilopascal et température en degrés Celsius; production de vapeur en megagramme par heure.

Type. Voir codes.

Soupage. Pression dynamique à la soupape en kilopascal et température en degrés Celsius.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Capacité. Puissance nominale maximum continue en kilowatts.

Combustion interne

Type. Voir codes.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Turbine à gaz

Cycle. Voir codes.

Arbres. Nombre d'arbres.

Capacité. Puissances en kilowatt et aux températures ambiantes de -18° et de 30° Celsius.

EQUIPMENT MANUFACTURERS - FABRICANTS D'EQUIPMENT

AC ALLIS CHALMERS	EEC ENGLISH ELECTRIC OF CANADA
ACB ALLIS CHALMERS BULLOCK	EFP ENTERPRISE ENGINE AND FOUNDRY
ACGE ASSOCIATED ELECTRICAL INDUSTRIES	ELLI ELLIOT
AND CANADIAN GENERAL ELECTRIC	ELMO ELECTRO MOTORS
AEI ASSOCIATED ELECTRICAL INDUSTRIES	ELPR ELECTRIC PRODUCTS
AGK AMME, GIESECHE AND KONEGEN	EM ELECTRIC MACHINERY
AI ATLAS IMPERIAL	EMI EDGE MOOR IRON
AL AMERICAN LOCOMOTIVE	EMS E.M. SYNCHRONOUS
ALFN W.H. ALLEN AND SONS	ENEL ENGLER ELECTRIC
ALKO ALKO	
ALSN ALLISON	PC FRASER AND CHALMERS
AMC AMERICAN MOTORS	PE FORENADE ELECTRIKA
AMES AMES	FM FAIRBANKS MORSE
ANDN ANDERSON	FHM F.M. MCCLAREN
ANGS ANGUS	FT FINNING TRACTOR
ANM ALSTHOM WEYRPIE MARINE LTD	FUJI FUJI
ANS ANSALDO	FW FOSTER WHEELER
ASEA ASEA	FWP F.W. PACKAGE
ASM ALSTHOM SAVOISINE, MARINE INDUSTRIES	
ATLS ATLAS	GABR GABRIEL
AW ARMSTRONG WHITWORTH	GD GENERAL DIESEL
	GE GENERAL ELECTRIC
BABB S. BARBER	GEE GENERAL ELECTRIC OF ENGLAND
BBC BROWN BOVERI CANADA LTD	GGG GILBERT, GILKES, GORDON
BE BURKE ELECTRIC	GH GUTE HOFFNUNGSHUTTE
BEMC BEMAC	GIGG GIGGS
BESS BESSEMER	GL GARBE LACKMEYER
BHTC BARBER HYDRAULIC TURBINE CO.	GM GENERAL MOTORS
ELST BLACKSTONE	GMT GEANDI MOTORI TRIESTE
ELWN BALDWIN	GOMC GOLDIE MCCULLOCH
BM BELLIS AND MORCOM	GOTA GOTAVERKEN
BOVG BOVING	
BP BRUCE PEEBLES	HA HAUS ALLIS
BREL BRUSH ELECTRIC	HAM HAMILTON
BTH BRITISH THOMSON HOUSTON	HARL HARLAND
BUDA BUDA	HERC HERCULES
EW BABCOCK - WILCOX	HITA HITACHI LTD
BWGM BABCOCK - WILCOX AND GOLDIE MCCULLOCH	HOLY HOLYOKE
	HOUC HOUCHIN
CAC CANADIAN ALLIS - CHALMERS	HOWD J. HOWDEN
CAM CAM INDUSTRIES	HP HOWDEN PARSONS
CANR CANRON	HSBI HAWKER - SIDDELEY - BRUSH INTERNATIONAL
CAT CATERPILLAR	
CB COOPER BESSEMER	IE IDEAL ELECTRIC
CBAR CHARLES BARBER	IGE INTERNATIONAL GENERAL ELECTRIC
CCW CANADIAN CROCKER WHEELER	IH INTERNATIONAL HARVESTER
CE COMBUSTION ENGINEERING	IMEL IMPERIAL ELECTRIC CO.
CEGE CECELEC	IPM I.P. MORRIS
CENT CENTURY	IR INGERSOLL RAND
CFM CANADIAN FAIRBANKS MORSE	
CGE CANADIAN GENERAL ELECTRIC	JBE JOHN BROWN ENGINEERING CO. LTD
CHPN CHICAGO PNEUMATIC	JJ JOHN INGLIS
CIB CANADIAN INGERSOLL RAND	JL JAMES LEFFEL
CLER CLEAVER BROOKS	JM JENKES MACHINE
CLEV CLEVELAND	JMV J.M. VOITH
CLX CLIMAX	JOHN A. JOHNSON
CO CUMMINS ONAN	JTL JOHN THOMPSON LEONARD
COL COLUMBIA ELECTRIC	
COPA COMPTON PARKINSON	KATO KATO ENGINEERING
CRBB CROSSELEY BROTHERS	KERR KERR
CRMP W.M. CRAMP	KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDELEY)
CWH CROCKER WHEELER	KMW KARLSTADS MEKANISKA WERKSTAD
CUN CUMMINS ENGINE	KOHL KOHLER
CURT CURTIS	
CVIC CANADIAN VICKERS	LA LOUIS ALLIS
CWES CANADIAN WESTINGHOUSE	LAC LEFFEL - ALLIS CHALMERS
	LASA LASALLE
DALE DALE ELECTRIC	LB LISTER BLACKSTONE
DB DOMINION BRIDGE	LDM LANCASHIRE DYNAMO AND MOTOR
DBS DOMINION BRIDGE-SULZER LTD	LEFF LEFFEL
DCIW DOBLE - CALEDONIA IRON WORKS	LEIT LEITTEL
DD DETROIT DIESEL	LEON E. LEONARD
DELCO DELCO	LIMA LIMA
DEUZ DEUTZ	LIST LISTER
DEW DOMINION ENGINEERING WORKS	LMW Leningrad METAL WORKS
DK DICK - KERR	LS LAWRENCE SCOTT
DOEM DOERNAN	LSOM LEROY SOMER
DSI DELAVAL STEAM TURBINE	
DT DOMINION TURBINE	MA MASCHINENFABRIK AUGSBURG
	MAHA MARATHON
EC ELECTRIC CONSTRUCTION	MAW MONTREAL ARMATURE WORKS
ECIW ERIE CITY IRON WORKS	MB MERCEDES - BENZ
EE ENGLISH ELECTRIC	MBD MIRRORLESS BICKERTON AND DAYE

EQUIPMENT MANUFACTURERS - FABRICANTS D'EQUIPMENT

SCMK SCHOONMAKER

UIW UNION IRON WORKS

WAUM WAUKESHA MOTOR
WE WESTERN ELECTRIC
WEST WESTINGHOUSE
WH WILLIAM HAMILTON
WHIT WHITE
WISC WISCONSIN
WK WILLIAM KENNEDY
WM WORTHINGTON - MOORE
WORT WORTHINGTON
WP WORTHINGTON PUMP
WSM WELMAN SVAVER MORGAN
WWE WATERHEEL ERECTORS LTD
WWT WICKER WATER TUBE
WYSS ESCHER WYSS

YARN YARON

ZURN ZURN

TYPE OF RUNNER - TYPE DE TURBINE

TYPE OF PRIME MOVER, STEAM - TYPE DE MOTEURS PRIMAIRES, VAPEUR

TYPE OF ENGINE, INTERNAL COMBUSTION - TYPE DE MOTEUR, COMBUSTION INTERNE

CYCLE, GAS TURBINE - CYCLE, TURBINES A GAZ

C COMBINED - COMBINE
S SIMPLE
R REGENERATING - REGENERATION

INSTALLED GENERATING CAPACITY
-
PUISSANCE GENERATRICE INSTALLEE

	PERCENTAGE - POURCENTAGE		KILOWATTS		PERCENTAGE INCREASE OR DECREASE 1983/1984 ACCROISSEMENT EN POURCENTAGE OU DIMINUTION
	1983	1984	1983	1984	
TYPE ----					
HYDRO	57.2	57.7	51 273 899	54 949 399	7.1
STEAM - VAPEUR	39.2	39.1	35 137 295	37 309 923	6.1
INTERNAL COMBUSTION - COMBUSTION INTERNE	0.6	0.6	593 006	577 812	-2.5
GAS TURBINE - TURBINE A GAZ	2.8	2.5	2 523 105	2 387 105	-5.3
PROVINCE -----					
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	7.7	7.3	6 964 441	6 968 765	0.0
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0.1	0.1	122 486	122 486	0.0
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	2.4	2.4	2 198 882	2 355 092	7.1
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	3.8	3.6	3 485 320	3 479 320	-0.1
QUEBEC	27.5	28.2	24 653 504	26 938 404	9.2
ONTARIO	30.0	30.4	26 908 531	28 949 354	7.5
MANITOBA	4.6	4.3	4 142 330	4 141 180	0.0
SASKATCHEWAN	2.9	2.7	2 607 932	2 658 282	1.9
ALBERTA	8.0	7.5	7 232 974	7 219 804	-0.1
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	12.1	12.6	10 863 571	12 042 835	10.8
YUKON	0.1	0.1	121 607	121 200	-0.3
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	0.2	0.2	190 227	192 017	0.9
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0.0	0.0	35 500	35 500	0.0
OWNERSHIP - CATEGORIE -----					
PUBLIC UTILITIES - SERVICES PUBLICS	84.9	85.9	76 095 611	81 811 937	7.5
PRIVATE UTILITIES - SERVICES PRIVES	8.0	7.5	7 227 468	7 224 793	0.0
INDUSTRY - ETABLISSEMENTS INDUSTRIELS	6.9	6.4	6 204 226	6 187 509	-0.2
TOTAL	100.0	100.0	89 527 305	95 224 239	6.3

GENERATING CAPACITY AS OF DECEMBER 31, 1984

CAPACITE DES GENERATEURS AU 31 DECEMBRE, 1984

GENERATORS - GENERATEURS

	PUBLIC UTILITIES - SERVICES PUBLICS	PRIVATE UTILITIES - SERVICES PRIVES	INDUSTRIES - INDUSTRIEL	TOTAL
KILOWATTS				
TOTAL				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	6 549 821	341 209	107 735	6 968 765
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	11 136	111 350	0	122 486
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	2 268 712	0	86 380	2 355 092
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	3 287 928	36 740	154 652	3 479 320
QUEBEC	23 743 860	574 480	2 620 064	26 938 404
ONTARIO	27 774 639	342 150	832 565	28 949 354
MANITOBA	4 110 245	0	30 935	4 141 180
SASKATCHEWAN	2 591 260	0	67 022	2 658 282
ALBERTA	1 198 000	5 625 629	396 175	7 219 804
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	10 011 739	202 525	1 828 571	12 042 835
YUKON	110 720	10 480	0	121 200
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	153 877	10 230	27 910	192 017
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	35 500	35 500
TOTAL	81 811 937	7 224 793	6 187 509	95 224 239
HYDRO				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	5 913 920	218 650	80 135	6 212 705
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0	0	0	0
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	361 402	0	5 000	366 402
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	849 850	35 740	17 440	903 030
QUEBEC	21 728 981	574 480	2 574 064	24 877 525
ONTARIO	6 482 853	336 380	310 715	7 129 948
MANITOBA	3 641 100	0	0	3 641 100
SASKATCHEWAN	552 940	0	22 560	575 500
ALBERTA	0	733 700	0	733 700
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	8 879 337	202 325	1 297 127	10 378 789
YUKON	80 090	1 650	0	81 740
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	45 600	0	3 360	48 960
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	48 536 073	2 102 925	4 310 401	54 949 399
STEAM - VAPEUR				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	450 000	30 000	24 600	504 600
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0	70 500	0	70 500
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	1 702 310	0	80 780	1 783 090
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	2 410 865	0	137 212	2 548 077
QUEBEC	1 551 400	0	37 750	1 589 150
ONTARIO	20 741 000	0	340 800	21 081 800
MANITOBA	419 000	0	26 800	445 800
SASKATCHEWAN	1 877 300	0	44 462	1 921 762
ALBERTA	1 043 000	4 689 400	183 325	5 915 725
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	912 500	0	501 919	1 414 419
YUKON	0	0	0	0
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	0	0	0	0
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	35 000	35 000
TOTAL	31 107 375	4 785 900	1 412 648	37 309 923
INTERNAL COMBUSTION - COMBUSTION INTERNE				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	63 751	14 319	3 000	81 070
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	11 136	0	0	11 136
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	0	0	600	600
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	3 838	1 000	0	4 838
QUEBEC	100 599	0	8 250	108 849
ONTARIO	3 746	5 770	0	9 516
MANITOBA	26 345	0	4 135	30 480
SASKATCHEWAN	6 100	0	0	6 100
ALBERTA	5 500	29 729	11 050	46 279
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	66 202	200	29 525	95 927
YUKON	30 630	8 830	0	39 460
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	108 277	10 230	24 550	143 057
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	500	500
TOTAL	426 124	70 076	81 610	577 812
GAS TURBINE - TURBINE A GAZ				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	122 150	48 240	0	170 390
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0	40 850	0	40 850
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	205 000	0	0	205 000
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	23 375	0	0	23 375
QUEBEC	362 880	0	0	362 880
ONTARIO	547 040	0	181 050	728 090
MANITOBA	23 800	0	0	23 800
SASKATCHEWAN	154 920	0	0	154 920
ALBERTA	149 500	172 800	201 800	524 100
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	153 700	0	0	153 700
YUKON	0	0	0	0
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	0	0	0	0
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	1 742 365	261 850	382 850	2 387 105

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE
CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENEATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY - SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT - CENTRALE	CAPACITY - CAPACITE KILOWATTS
HYDRO -----		
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE -----		
CHURCHILL FALLS LABRADOR CORP LTD	CHURCHILL FALLS	5 225 000
DEER LAKE POWER CO LTD	DEER LAKE	124 651
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	BAY D ESPOIR	613 000
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE -----		
NOVA SCOTIA POWER CORP	WRECK COVE	200 000
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK -----		
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM	MACTAQUAC BEECHWOOD	637 800 112 500
QUEBEC -----		
HYDRO QUEBEC	L G 2 L G 3 L G 4 BEAUHARNOIS MANIC #5 MANIC #3 MANIC #2 BERSIMIS #1 OUTARDES #3 BERSIMIS #2 CAEILLON OUTARDES #4 OUTARDES # 2 TRENCH BEAUMONT LA TUQUE PAUGAN MANIC #1 RAPIDE BLANC SHAWINIGAN #3 SHAWINIGAN #2 LES CEDRES GRAND-MERE RAPIDE DES ILES CHELSEA LA GABELLE PREMIERE CHUTE	5 328 000 2 304 000 1 767 000 1 613 410 1 292 000 1 183 200 1 015 200 912 000 756 200 655 000 654 500 632 000 453 900 293 100 243 000 216 000 191 500 184 410 183 600 171 900 163 000 162 000 149 575 146 520 144 000 136 580 124 200
LA CIE HYDROELECT MANICOUAGAN	MCCORMICK DAM	303 750
SOC D'ELECT ET DE CHIMIE ALCAN LTEE	CHUTE DES PASSES SHIPSHAW ISLE MALIGNE CHUTE A LA SAVANNE CHUTE DU DIABLE CHUTE A CARON	742 500 717 000 336 000 187 250 187 250 180 000
ONTARIO -----		
ONTARIO HYDRO	SIR ADAM BECK #2 ROBERT H SAUNDERS SIR ADAM BECK #1 DES JOACHIMS ABITIBI CANYON LOWER NOTCH OTTO HOLDEN WELLS SIR ADAM BECK P&G OTTER RAPIDS STEWARTVILLE BARRETT CHUTE MOUNTAIN CHUTE AUBREY FALLS HARMON PINE PORTAGE KIPLING CHENAUX LITTLE LONG	1 223 600 912 000 414 650 360 000 233 825 228 000 205 200 203 300 176 700 174 800 153 000 152 400 139 500 130 150 129 200 128 700 125 400 122 400 121 600

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE
CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY - SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT - CENTRALE	CAPACITY - CAPACITE KILOWATTS
HYDRO - CONCLUDED -----		
	DECEW FALLS #2	115 200
	ONTARIO POWER	101 455
MANITOBA -----		
MANITOBA HYDRO	KETTLE RAPIDS	1 224 000
	LONG SPRUCE	980 000
	GRAND RAPIDS	437 000
	KELSEY	236 250
	JENPEG	186 000
	SEVEN SISTERS	150 000
	GREAT FALLS	132 000
SASKATCHEWAN -----		
SASKATCHEWAN POWER CORP	SQUAW RAPIDS	279 900
	COTEAU CREEK	167 940
	ISLAND FALLS	105 100
ALBERTA -----		
TRANSALTA UTILITIES CORP	BRAZEAU	305 500
	BIGHORN	118 000
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE -----		
ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD	KEMANO	812 800
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH	GORDON M SHRUM	2 416 000
	MICA	1 736 000
	REVELSTOKE	1 382 250
	PEACE CANYON	700 000
	SEVEN MILE	607 500
	KOOTENAY CANAL	529 200
	BRIDGE RIVER #2	248 000
	BRIDGE RIVER #1	180 000
	JORDAN RIVER	150 000
	CHEAKAMUS	140 000
	JOHN HART	120 000
	RUSKIN	105 600
COMINCO LTD	WANETA	292 500
	BRILLIANT	108 800

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE
CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT CENTRALE	CAPACITY CAPACITE KILOWATTS
STEAM - VAPEUR -----		
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE -----		
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	HOLYROOD	450 000
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE -----		
NOVA SCOTIA POWER CORP	LINGAN	632 800
	TUFTS COVE	355 000
	POINT TUPPER	228 510
	TRENTON	210 000
	LOWER WATER STREET	165 000
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK -----		
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM	COLESON COVE	1 050 000
	POINT LEPREAU	680 000
	COURTENAY BAY	263 365
	DALHOUSIE # 2	200 000
	DALHOUSIE # 1	100 000
QUEBEC -----		
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD	GENTILLY 1	266 400
HYDRO QUEBEC	GENTILLY 2	685 000
	TRACY	600 000
ONTARIO -----		
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD	DOUGLAS POINT	220 000
ONTARIO HYDRO	NANTICOKE	4 000 000
	BRUCE "A"	3 304 000
	LAKEVIEW	2 400 000
	LENNOX	2 295 000
	PICKERING A	2 168 000
	LAMBTON	2 000 000
	PICKERING B	1 620 000
	RICHARD L HEARN	1 200 000
	BRUCE "B"	845 000
	THUNDER BAY	400 000
	J CLARK KEITH	264 000
MANITOBA -----		
MANITOBA HYDRO	BRANDON	237 000
	SELKIRK	132 000
SASKATCHEWAN -----		
SASKATCHEWAN POWER CORP	BOUNDARY DAM	874 500
	POPLAR RIVER	591 800
	QUEEN ELIZABETH	241 000
	A L COLE	105 000
ALBERTA -----		
A E C POWER LTD	MILDRED LAKE	210 000
ALBERTA POWER LTD	BATTLE RIVER	741 000
	H R MILNER	150 000
EDMONTON POWER	CLOVER BAR	660 000
	ROSSDALE	330 000
TRANSALTA UTILITIES CORP	SUNDANCE	2 200 000
	KEEPHILLS	806 400
	WABAMUN	582 000

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE
CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY - SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT - CENTRALE	CAPACITY - CAPACITE KILOWATTS
--	------------------------	--

STEAM - CONCLUDED

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE

BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH	BURRARD	912 500
-------------------------------------	---------	---------

HYDRO

HYDRO-ÉLECTRIQUES

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS				
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX				
MAXIMUM		MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
MAXIMUM		MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS						TURBINE	ANNEE ET FABRICANTS			VOLTS
.....H.....								M	KW				KW	
IRON ORE CO OF CANADA														
MENIHEK		11	9	11	1954	CAC	RPF	150	10	4 476	1954	CWES	6900	4 250
LATITUDE 54 28					1954	CAC	RPF	150	10	4 476	1954	CWES	6900	4 250
LONGITUDE 66 36					1960	KHW	RPK	150	12	10 071	1960	CWES	6900	10 200
MENIHEK LAKE														18 700
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				142										18 700
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO														
BAY D ESPOIR		178	165	176	1967	CAC	RF	300	176	74 600	1967	CGE	13800	76 500
					1967	CAC	RF	300	176	74 600	1967	CGE	13800	76 500
LATITUDE 47 56					1967	CAC	RF	300	176	74 600	1967	CGE	13800	76 500
LONGITUDE 55 46					1968	CAC	RF	300	176	74 600	1968	CGE	13800	76 500
SALMON R AND GREY R					1970	CAC	RF	300	176	74 600	1970	CGE	13800	76 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				187	1970	CAC	RF	300	176	74 600	1970	CGE	13800	76 500
					1977	DEW	RF	225	173	154 422	1977	CGE	13800	154 000
														613 000
HINDS LAKE		219	215	217	1980	NOBO	RF	360	214	77 300	1980	HITA	13800	75 000
LATITUDE 49 05														75 000
LONGITUDE 57 12														
HINDS LAKE														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				20										
SNOOKS ARM		83	82	83	1957	GGG	IP	1200	82	567	1957	LDM	6900	550
LATITUDE 49 51														560
LONGITUDE 55 33														
SISTERS SYSTEM														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				1										
VENAMS BIGHT		82	78	79	1957	GGG	IP	1200	81	343	1957	LDM	6900	360
LATITUDE 49 52														360
LONGITUDE 55 40														
BURMT ILE SYSTEM														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				1										688 920
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD														
CAPE BROYLE		58	56	57	1952	CVIC	RF	360	54	5 670	1952	CWES	6900	6 000
LATITUDE 47 05														6 000
LONGITUDE 52 57														
HORSE CHOPS RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				10										
FALL POND		16	15	15	1939	JMW	RF	600	15	373	1939	WEST	2300	400
LATITUDE 46 56														400
LONGITUDE 55 22														
OVERFALL BROOK														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				1										
HEARTS CONTENT		47	45	46	1960	EE	RF	514	46	2 686	1960	BP	2400	2 400
LATITUDE 47 52														2 400
LONGITUDE 53 22														
SOUTHERN COVE BROOK														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				3										
HORSE CHOPS		90	87	89	1953	DEW	RF	450	84	7 460	1953	CGE	6900	7 650
LATITUDE 47 08														7 650
LONGITUDE 52 57														
HORSE CHOPS RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				8										

[illegible]

NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

MINAS BASIN PULP & POWER CO LTD

[illegible]

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW				KW
ST CROIX	49	48	49	1974	DEW	RF	400	45	3 320	1934	SGE	2300	3 000
LATITUDE	44 56												3 000
LONGITUDE	64 03												
ST CROIX RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			7										5 000
NOVA SCOTIA POWER CORP													
AVON #1	36	33	36	1958	VICK	RF	360	36	3 730	1958	BBC	2300	3 750
LATITUDE	44 52												3 750
LONGITUDE	64 13												
AVON RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			5										
AVON #2	43	40	43	1929	DEW	RF	400	43	2 909	1929	SGE	2300	3 000
LATITUDE	44 52												3 000
LONGITUDE	64 13												
AVON RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			4										
BIG FALLS	18	18	18	1929	SMS	RF	163	18	4 737	1929	ASEA	6600	4 500
				1929	SMS	RF	163	18	4 737	1929	ASEA	6600	4 500
LATITUDE	44 06												9 000
LONGITUDE	64 55												
MERSEY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51										
COWIE FALLS	13	13	13	1938	SMS	RPK	200	13	3 805	1938	OERL	6600	3 600
				1938	SMS	RPK	200	13	3 805	1938	OERL	6600	3 600
LATITUDE	44 04												7 200
LONGITUDE	64 46												
MERSEY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51										
DEEP BROOK	14	14	14	1950	SMS	RPK	200	14	4 774	1950	CWES	6900	4 500
				1950	SMS	RPK	200	14	4 774	1950	CWES	6900	4 500
LATITUDE	44 03												9 000
LONGITUDE	64 47												
MERSEY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51										
DICKIE BROOK	80	80	80	1948	CAC	RF	900	80	1 082	1948	CWES	2400	1 200
				1948	CAC	RF	900	80	1 082	1948	ASEA	2300	2 600
LATITUDE	45 25												3 800
LONGITUDE	61 30												
DICKIE BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1										
FOURTH LAKE	22	16	18	1983	DBS	RPK	360	22	3 100	1983	CGE	4160	3 000
LATITUDE	44 31												3 000
LONGITUDE	63 43												
SESSIBOO RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			7										
GISBOENE	19	14	16	1982	AC	RPF	262	19	3 700	1982	SHO	4160	3 500
LATITUDE	45 07												3 500
LONGITUDE	62 21												
MCLEODS BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			9										
GULCH	77	76	76	1952	CVIC	RF	400	69	6 341	1952	CWES	13800	6 000
LATITUDE	44 34												6 000
LONGITUDE	65 38												
BEAR RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			4										

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS						
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX						
MAXIMUM MINIMUM NORMAL				YEAR AND MANUFACTURER		RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY				
MAXIMUM MINIMUM NORMALE				ANNEE ET FABRICANTS		T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE				
.....M.....							M	KW				KW				
HARMONY				11	11	11	1943	RHM	RF	200	11	895	1943	WEST	2300	600
LATITUDE 44 25														600		
LONGITUDE 65 02																
MEDWAY RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -														10		
HELLS GATE				56	54	56	1930	DEW	RF	450	56	3 357	1930	SGE	2300	3 360
LATITUDE 45 03														3 570		
LONGITUDE 64 25														6 930		
BLACK RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -														7		
HCLLOW BRIDGE				45	44	45	1940	DEW	RF	257	45	5 595	1942	CGE	6900	5 312
LATITUDE 45 01														5 312		
LONGITUDE 64 22																
BLACK RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -														9		
LEQUILLE				118	117	118	1968	DEW	RF	514	118	11 190	1968	BBC	6900	11 180
LATITUDE 44 43														11 180		
LONGITUDE 65 29																
ALLAIN RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -														3		
LOWER GREAT BROOK				7	7	7	1955	SMS	RPK	128	7	2 328	1955	CWES	6900	2 250
LATITUDE 44 05														2 250		
LONGITUDE 64 39														4 500		
MERSEY RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -														51		
LOWER LAKE FALLS				15	15	15	1929	SMS	RF	150	15	3 954	1929	SGE	6600	3 690
LATITUDE 44 08														3 690		
LONGITUDE 64 55														7 380		
MERSEY RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -														51		
LUMSDEN				22	20	22	1942	DEW	RF	257	22	3 357	1942	CWES	6900	2 800
LATITUDE 45 01														2 800		
LONGITUDE 64 25																
BLACK RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -														8		
MALAY FALLS				13	12	13	1924	WSM	RF	225	13	1 380	1924	CWES	2300	1 200
LATITUDE 44 59														1 200		
LONGITUDE 62 29														1 200		
EAST RIVER														3 600		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -														14		
METHALS				14	12	14	1949	DEW	RPF	240	14	3 432	1949	CWES	6900	3 400
LATITUDE 44 57														3 400		
LONGITUDE 64 26																
GASPEREAUX LAKE																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -														6		
MILL LAKE				49	49	49	1922	SMS	RF	514	50	1 462	1922	CGE	13200	1 280
LATITUDE 44 43														1 280		
LONGITUDE 63 54														2 560		
NORTH EAST RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -														2		

HAUTEUR DE CHUTE

TURBINES PRINCIPALES

GENERATEURS PRINCIPAUX

MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL
-	-	-
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE

YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER
-	-
ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE

YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE

.....

HW

KW

NICTAUX	116	115	116	1954	DEW	RF	600	116	6 714	1954	CWES	6900	6 830
LATITUDE	44 55												6 930
LONGITUDE	65 01												
NICTAUX RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			4										
PARADISE	142	141	142	1950	CVIC	RF	720	156	3 730	1950	CWES	6900	3 630
LATITUDE	44 50												3 600
LONGITUDE	65 15												
PARADISE BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2										
RIDGE	45		43	1957	SMS	RF	360	43	3 954	1957	CGE	6900	4 030
LATITUDE	44 33												4 030
LONGITUDE	65 36												
BEAR RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
ROSEWAY	8	7	8	1959	LEPP	RF	180	7	560	1921	CGE	6600	630
LATITUDE	43 46			1931	CVIC	RF	450	8	276	1937	BP	2400	320
LONGITUDE	65 20												920
ROSEWAY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			16										
RUTH FALLS	33	33	33	1925	SMS	RF	400	34	2 454	1925	SGE	6600	2 030
LATITUDE	44 58			1925	SMS	RF	400	34	2 454	1925	SGE	6600	2 030
LONGITUDE	62 30			1936	DEW	RF	360	33	3 208	1936	MP	6600	2 970
EAST RIVER													6 970
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51										
SANDY LAKE	38	38	38	1928	DEW	RF	450	38	1 865	1928	SGE	13200	1 630
LATITUDE	44 43			1928	DEW	RF	450	38	1 865	1928	SGE	13200	1 630
LONGITUDE	63 55												3 200
INDIAN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			5										
SISSIBOO FALLS	26	26	26	1961	KMW	RF	225	26	5 968	1961	CWES	6900	6 000
LATITUDE	44 24												6 000
LONGITUDE	65 54												
SISSIBOO RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			10										
TIDE WATER	28	28	28	1922	SMS	RF	300	28	2 574	1922	CGE	13200	2 320
LATITUDE	44 42			1922	SMS	RF	300	28	2 574	1922	CGE	13200	2 320
LONGITUDE	63 53												4 640
NORTH EAST RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			8										
TUSKET	8	5	7	1929	MSI	RPK	225	5	1 238	1929	CWES	6600	720
LATITUDE	43 53			1929	MSI	RPK	225	5	1 238	1929	CWES	6600	720
LONGITUDE	65 58			1929	MSI	RPK	225	5	1 238	1929	CWES	6600	720
TUSKET RIVER													2 160
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			44										
UPPER LAKE FALLS	13	6	11	1929	DEW	RPK	180	11	2 238	1929	SGE	6600	2 700
LATITUDE	44 09			1929	DEW	RPK	180	11	2 238	1929			

[illegible]

QUEBEC

CENTRALE S P C INCCOATICOOK VILLE DE

CONSOLIDATED - BATHURST INC

DOMINION TEXTILE INC

[illegible]

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS						
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX						
				YEAR AND MANUFACTURER			RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER			CAPACITY			
				ANNEE ET FABRICANTS			T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS			CAPACITE			
			M					M	KW				KW			
BEAUBAENOIS				25	23	24	1932	DEW	RF	75	24	39 538	1932	CGE	13200	37 300
							1932	DEW	RF	75	24	39 538	1932	CGE	13200	37 300
LATITUDE 45 19							1932	DEW	RF	75	24	39 538	1932	CGE	13800	40 000
LONGITUDE 73 55							1932	DEW	RF	75	24	39 538	1932	CGE	13800	40 000
FLEUVE ST-LAURENT							1934	DEW	RF	75	24	39 538	1934	OERL	13800	40 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				6 593			1935	DEW	RF	75	24	39 538	1935	CGE	13800	40 000
							1935	DEW	RF	75	24	39 538	1935	CGE	13800	40 000
							1939	DEW	RF	75	24	39 538	1939	CGE	13200	37 300
							1941	DEW	RF	75	24	39 538	1941	CGE	13200	37 300
							1941	DEW	RF	75	24	39 538	1941	CGE	13200	37 300
							1948	DEW	RF	75	24	39 538	1948	CGE	13200	37 300
							1950	DEW	RF	75	24	41 030	1950	CWES	13800	40 000
							1950	CAC	RF	75	23	41 776	1950	CGE	13800	41 120
							1951	DEW	RF	75	24	41 030	1951	CWES	13800	40 000
							1951	CAC	RF	75	23	41 776	1951	CGE	13800	41 120
							1951	CAC	RF	75	23	41 776	1951	CGE	13800	41 120
							1952	CAC	RF	75	23	41 776	1952	CGE	13800	40 000
							1952	DEW	RF	75	24	41 030	1952	CGE	13800	40 000
							1953	CAC	RF	75	23	41 776	1953	CGE	13800	40 000
							1953	DEW	RF	75	24	41 030	1953	CGE	13800	40 000
							1953	CAC	RF	75	23	41 776	1953	CWES	13800	40 000
							1959	EE	RPF	95	24	54 980	1959	CWES	13800	55 250
							1959	EE	RPF	95	24	54 980	1959	CWES	13800	55 250
							1959	EE	RPF	95	24	54 980	1959	CWES	13800	55 250
							1959	EE	RPF	95	24	54 980	1959	CWES	13800	55 250
							1959	EE	RPF	95	24	54 980	1959	CWES	13800	55 250
							1960	EE	RPF	95	24	54 980	1960	CWES	13800	55 250
							1960	EE	RPF	95	24	54 980	1960	CWES	13800	55 250
							1961	EE	RPF	95	24	54 980	1961	CWES	13800	55 250
							1961	EE	RPF	95	24	54 980	1961	CWES	13800	55 250
							1981	DEW	RF	75	24	48 341	1981	GE	13800	46 750
							1982	DEW	RF	75	24	48 341	1982	GE	13800	46 750
							1983	DEW	RF	75	24	48 341	1983	GE	13800	46 750
							1983	DEW	RF	75	24	48 341	1983	GE	13800	46 750
							1983	DEW	RF	75	24	48 341	1983	GE	13800	46 750
1 613 410																
BEAUMONT				41	36	39	1958	CAC	RF	120	38	41 030	1958	CGE	13800	40 500
							1958	CAC	RF	120	38	41 030	1958	CGE	13800	40 500
LATITUDE 45 32							1958	CAC	RF	120	38	41 030	1958	CGE	13800	40 500
LONGITUDE 72 49							1958	CAC	RF	120	38	41 030	1958	CGE	13800	40 500
RIVIERE ST-MAURICE							1959	CAC	RF	120	38	41 030	1959	CGE	13800	40 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				428			1959	CAC	RF	120	38	41 030	1959	CGE	13800	40 500
243 000																
BERSIMIS #1				266	187	264	1956	EE	RF	277	267	131 296	1956	MVIC	13800	114 000
							1956	EE	RF	277	267	131 296	1956	MVIC	13800	114 000
LATITUDE 47 18							1957	NEYC	RF	277	267	131 296	1957	CGE	13800	114 000
LONGITUDE 69 33							1957	EE	RF	277	267	131 296	1957	MVIC	13800	114 000
RIVIERE BERSIMIS							1957	EE	RF	277	267	131 296	1957	MVIC	13800	114 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				298			1958	NEYC	RF	277	267	131 296	1958	CGE	13800	114 000
							1958	NEYC	RF	277	267	131 296	1958	CGE	13800	114 000
							1959	NEYC	RF	277	267	131 296	1959	CGE	13800	114 000
912 000																
BERSIMIS #2				119	86	116	1959	DEW	RF	164	116	134 280	1959	CGE	13800	131 000
							1959	DEW	RF	164	116	134 280	1959	CGE	13800	131 000
LATITUDE 49 11							1959	DEW	RF	164	116	134 280	1959	CGE	13800	131 000
LONGITUDE 69 13							1960	DEW	RF	164	116	134 280	1960	CGE	13800	131 000
RIVIERE BERSIMIS							1960	DEW	RF	164	116	134 280	1960	CGE	13800	131 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				343												
655 000																
BEYSON				37	12	18	1925	AEI	RF	120	18	19 172	1925	CWES	6600	18 000
							1929	MSI	RF	120	18	19 172	1929	CWES	6600	18 000
LATITUDE 45 40							1981	DEW	RPF	120	18	25 588	1981	GE	6600	25 000
LONGITUDE 76 38																
RIVIERE OUTAOUAIS																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				438												
61 000																

[illegible]

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS							
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX							
				YEAR AND MANUFACTURER		RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY				
				ANNEE ET FABRICANTS		T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE				
.....M.....									KW							
GEAND-MERE				27	22	25	1915	IPM	RF	120	24	16 412	1915	CWES	6600	15 725
							1915	IPM	RF	120	24	16 412	1915	CWES	6600	18 000
LATITUDE 45 37							1915	IPM	RF	120	24	16 412	1915	CWES	6600	15 725
LONGITUDE 72 41							1916	IPM	RF	120	24	16 412	1916	CWES	6600	15 725
RIVIERE ST-MAURICE							1916	IPM	RF	120	24	16 412	1916	CWES	6600	15 725
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					600		1916	IPM	RF	120	24	16 412	1916	CWES	6600	15 725
							1921	IPM	RF	120	26	16 412	1921	CWES	6600	15 725
							1922	IPM	RF	120	26	16 412	1922	CWES	6600	15 725
							1984	DEW	RF	112	24	22 380	1984	CWES	6600	21 500
																149 575
HULL #2				12	7	10	1920	BOVG	RF	120	10	5 595	1920	MAW	2300	5 760
							1920	JMV	RF	120	10	5 595	1920	MAW	2300	5 760
LATITUDE 45 43							1923	JMV	RF	120	10	5 595	1923	MAW	2300	5 760
LONGITUDE 75 21							1969	AC	RPK	100	11	10 444	1969	CGE	6900	10 000
RIVIERE OUTAOUAIS																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					269											27 280
L G 2				143	96	140	1979	DEW	RF	133	137	335 700	1979	CGE	13800	333 000
							1979	MIL	RF	133	137	335 700	1979	ASM	13800	333 000
LATITUDE 53 47							1979	DEW	RF	133	137	335 700	1979	CGE	13800	333 000
LONGITUDE 77 28							1979	MIL	RF	133	137	335 700	1979	ASM	13800	333 000
RIVIERE LA GRANDE							1980	DEW	RF	133	137	335 700	1980	CGE	13800	333 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					2 502		1980	MIL	RF	133	137	335 700	1980	ASM	13800	333 000
							1980	DEW	RF	133	137	335 700	1980	CGE	13800	333 000
							1980	MIL	RF	133	137	335 700	1980	ASM	13800	333 000
							1980	DEW	RF	133	137	335 700	1980	CGE	13800	333 000
							1980	MIL	RF	133	137	335 700	1980	ASM	13800	333 000
							1980	DEW	RF	133	137	335 700	1980	CGE	13800	333 000
							1980	MIL	RF	133	137	335 700	1980	ASM	13800	333 000
							1980	DEW	RF	133	137	335 700	1980	CGE	13800	333 000
							1981	MIL	RF	133	137	335 700	1981	ASM	13800	333 000
							1981	DEW	RF	133	137	335 700	1981	CGE	13800	333 000
							1981	MIL	RF	133	137	335 700	1981	ASM	13800	333 000
							1981	DEW	RF	133	137	335 700	1981	CGE	13800	333 000
							1981	MIL	RF	133	137	335 700	1981	ASM	13800	333 000
																5 328 000
L G 3				82	75	77	1982	DEW	RF	112	79	195 004	1982	MIL	13800	192 000
							1982	DEW	RF	112	79	195 004	1982	MIL	13800	192 000
LATITUDE 53 44							1982	DEW	RF	112	79	195 004	1982	MIL	13800	192 000
LONGITUDE 75 59							1983	DEW	RF	112	79	195 004	1983	MIL	13800	192 000
RIVIERE LA GRANDE							1983	DEW	RF	112	79	195 004	1983	MIL	13800	192 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					1 091		1983	DEW	RF	112	79	195 004	1983	MIL	13800	192 000
							1983	DEW	RF	112	79	195 004	1983	MIL	13800	192 000
							1983	DEW	RF	112	79	195 004	1983	MIL	13800	192 000
							1983	DEW	RF	112	79	195 004	1983	MIL	13800	192 000
							1983	DEW	RF	112	79	195 004	1983	MIL	13800	192 000
							1983	DEW	RF	112	79	195 004	1983	MIL	13800	192 000
							1984	DEW	RF	112	79	195 004	1984	MIL	13800	192 000
							1984	DEW	RF	112	79	195 004	1984	MIL	13800	192 000
																2 304 000
L G 4				121	108	117	1984	MIL	RF	129	117	300 000	1984	MIL	13800	294 500
							1984	MIL	RF	129	117	300 000	1984	MIL	13800	294 500
LATITUDE 53 52							1984	MIL	RF	129	117	300 000	1984	MIL	13800	294 500
LONGITUDE 73 28							1984	MIL	RF	129	117	300 000	1984	MIL	13800	294 500
RIVIERE LA GRANDE							1984	MIL	RF	129	117	300 000	1984	MIL	13800	294 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					1 023		1984	MIL	RF	129	117	300 000	1984	MIL	13800	294 500
																1 767 000
LA GABELLE				19	15	18	1970	DEW	RPF	120	17	27 975	1970	CWES	6600	27 360
							1971	DEW	RPF	120	17	28 348	1971	CWES	6600	27 725
LATITUDE 46 27							1972	DEW	RPF	120	17	27 975	1972	CWES	6600	27 360
LONGITUDE 72 44							1973	DEW	RPF	120	17	27 975	1973	CWES	6600	27 360
RIVIERE ST-MAURICE							1975	DEW	RPF	120	17	27 378	1975	CWES	6600	26 775
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					657											136 580

HYDRO

HYDRO

OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE				MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES					MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX				
MAXIMUM - MAXIMUM	MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE		YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE		
.....M.....							M	KW					KW
LA TUQUE	35	33	35	1940 DEW	RF	112	35	33 197	1940 CGE	11000	36 000		
				1940 DEW	RF	112	35	33 197	1940 CGE	11000	36 000		
LATITUDE 47 27				1940 DEW	RF	112	35	33 197	1940 CGE	11000	36 000		
LONGITUDE 72 48				1943 DEW	RF	112	35	33 197	1943 CGE	11000	36 000		
RIVIERE ST-AURICE				1955 DEW	RF	112	35	36 554	1955 CGE	11000	36 000		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			495	1984 DEW	RF	112	35	36 890	1984 CGE	11000	36 000		216 000
LES CEDRES	14	10	12	1914 IPM	RF	56	11	9 437	1914 CGE	6600	9 000		
				1914 IPM	RF	56	11	9 437	1914 CGE	6600	9 000		
LATITUDE 45 18				1914 IPM	RF	56	11	9 437	1914 CGE	6600	9 000		
LONGITUDE 74 02				1914 IPM	RF	56	11	9 437	1914 CGE	6600	9 000		
FLEUVE ST-LAURENT				1914 WSM	RF	54	11	9 437	1914 CGE	6600	9 000		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 623	1914 WSM	RF	54	11	9 437	1914 CGE	6600	9 000		
				1914 WSM	RF	54	11	9 437	1914 CGE	6600	9 000		
				1914 IPM	RF	56	11	9 437	1914 CGE	6600	9 000		
				1914 IPM	RF	56	11	9 437	1914 CGE	6600	9 000		
				1916 IPM	RF	56	11	9 437	1916 CGE	6600	9 000		
				1918 IPM	RF	56	11	9 437	1918 CGE	6600	9 000		
				1918 IPM	RF	56	11	9 437	1918 CGE	6600	9 000		
				1922 DEW	RF	56	11	9 437	1922 CGE	6600	9 000		
				1922 DEW	RF	56	11	9 437	1922 CGE	6600	9 000		
				1923 DEW	RF	56	11	9 437	1923 CGE	6600	9 000		
				1924 DEW	RF	56	11	9 437	1924 CGE	6600	9 000		
				1924 DEW	RF	56	11	9 437	1924 CGE	6600	9 000		
				1924 DEW	RF	56	11	9 437	1924 CGE	6600	9 000		162 000
MAGPIE	9	6	8	1961 LEFF	RF	144	9	1 119	1961 CGE	600	900		
				1961 LEFF	RF	144	9	1 119	1961 CGE	600	900		
LATITUDE 50 19													
LONGITUDE 64 27													1 800
RIVIERE MAGPIE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			186										
MANIC #1	37	35	37	1966 CAC	RF	100	37	59 680	1966 NEYC	13800	61 470		
				1966 CAC	RF	100	37	59 680	1966 NEYC	13800	61 470		
LATITUDE 49 11				1967 CAC	RF	100	37	59 680	1967 NEYC	13800	61 470		
LONGITUDE 68 20													
RIVIERE MANICOUAGAN													184 410
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			195										
MANIC #2	73	70	71	1965 DEW	RF	120	70	126 820	1965 CGE	13800	126 900		
				1965 DEW	RF	120	70	126 820	1965 CGE	13800	126 900		
LATITUDE 49 20				1965 DEW	RF	120	70	126 820	1965 CGE	13800	126 900		
LONGITUDE 68 26				1965 DEW	RF	120	70	126 820	1965 CGE	13800	126 900		
RIVIERE MANICOUAGAN				1965 DEW	RF	120	70	126 820	1965 CGE	13800	126 900		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 151	1966 DEW	RF	120	70	126 820	1966 CGE	13800	126 900		
				1966 DEW	RF	120	70	126 820	1966 CGE	13800	126 900		
				1967 DEW	RF	120	70	126 820	1967 CGE	13800	126 900		1 015 200
MANIC #3	97	94	95	1975 DEW	RF	129	94	199 928	1975 MIL	13800	197 200		
				1976 DEW	RF	129	94	199 928	1976 MIL	13800	197 200		
LATITUDE 49 44				1976 DEW	RF	129	94	199 928	1976 MIL	13800	197 200		
LONGITUDE 68 36				1976 DEW	RF	129	94	199 928	1976 MIL	13800	197 200		
RIVIERE MANICOUAGAN				1976 DEW	RF	129	94	199 928	1976 MIL	13800	197 200		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			822	1976 DEW	RF	129	94	199 928	1976 MIL	13800	197 200		1 183 200
MANIC #5	152	146	151	1970 MIL	RF	180	150	164 866	1970 MIL	13800	161 500		
				1970 MIL	RF	180	150	164 866	1970 MIL	13800	161 500		
LATITUDE 50 39				1970 MIL	RF	180	150	164 866	1970 MIL	13800	161 500		
LONGITUDE 68 44				1970 MIL	RF	180	150	164 866	1970 MIL	13800	161 500		
RIVIERE MANICOUAGAN				1970 MIL	RF	180	150	164 866	1970 MIL	13800	161 500		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			726	1971 MIL	RF	180	150	164 866	1971 MIL	13800	161 500		
				1971 MIL	RF	180	150	164 866	1971 MIL	13800	161 500		
				1971 MIL	RF	180	150	164 866	1971 MIL	13800	161 500		1 292 000

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS				
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX				
				YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
				ANNEE ET FABRICANTS						TURBINE	T/MN			CHUTE
.....M.....								M	KW				KW	
MITIS #1				39	37	37	1922 MSI	RF	400	37	2 760	1922 CWES	4000	2 400
LATITUDE 48 36							1929 MSI	RF	327	37	4 401	1929 CWES	4160	4 000
LONGITUDE 68 08														6 40
RIVIERE MITIS														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					40									
MITIS #2				24	22	23	1947 MSI	RF	200	23	4 476	1947 CWES	4160	4 250
LATITUDE 48 37														4 250
LONGITUDE 68 09														
RIVIERE MITIS														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					35									
OUTARDES # 2				84	82	83	1978 MIL	RF	129	82	154 422	1978 MIL	13800	151 300
LATITUDE 49 08							1978 MIL	RF	129	82	154 422	1978 MIL	13800	151 300
LONGITUDE 68 23							1978 MIL	RF	129	82	154 422	1978 MIL	13800	151 300
RIVIERE AUX OUTARDES														453 900
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					409									
OUTARDES #3				226	99	145	1969 DEW	RF	164	144	192 468	1969 CGE	13800	189 050
LATITUDE 49 33							1969 DEW	RF	164	144	192 468	1969 CGE	13800	189 050
LONGITUDE 68 44							1969 DEW	RF	164	144	192 468	1969 CGE	13800	189 050
RIVIERE-AUX-OUTARDES							1969 DEW	RF	164	144	192 468	1969 CGE	13800	189 050
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					388									756 200
OUTARDES #4				135	117	122	1969 NEYC	RF	164	121	161 136	1969 CGE	13800	158 000
LATITUDE 49 42							1969 NEYC	RF	164	121	161 136	1969 CGE	13800	158 000
LONGITUDE 68 56							1969 NEYC	RF	164	121	161 136	1969 CGE	13800	158 000
RIVIERE-AUX-OUTARDES							1969 NEYC	RF	164	121	161 136	1969 CGE	13800	158 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					360									632 000
PAUGAN				43	28	41	1928 DEW	RF	128	40	25 364	1928 CWES	6600	24 225
LATITUDE 45 49							1928 DEW	RF	128	40	25 364	1928 CWES	6600	24 225
LONGITUDE 75 56							1928 DEW	RF	128	40	25 364	1928 CWES	6600	24 225
RIVIERE GATINEAU							1931 DEW	RF	128	40	25 364	1931 CWES	6600	24 225
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					329		1956 DEW	RF	128	40	35 062	1956 CGE	6600	32 400
							1983 DEW	RF	128	40	32 078	1983 CWES	6600	31 100
							1984 DEW	RF	128	40	32 078	1984 CWES	6600	31 100
														191 500
FONT ARNAULT				18	17	17	1912 SMS	RF	277	17	1 865	1912 CWES	2200	1 700
LATITUDE 71 08							1917 SMS	RF	277	17	1 865	1917 CWES	2200	1 875
LONGITUDE 48 25							1917 SMS	RF	277	17	1 865	1917 CWES	2200	1 875
RIVIERE CHICOUTIMI														5 450
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					39									
PREMIERE CHUTE				25	24	22	1968 DEW	RF	90	22	31 630	1968 CWES	13800	31 050
LATITUDE 47 36							1969 DEW	RF	90	22	31 630	1969 CWES	13800	31 050
LONGITUDE 79 27							1969 DEW	RF	90	22	31 630	1969 CWES	13800	31 050
RIVIERE OUTAOUAIS							1975 DEW	RF	90	22	31 630	1975 CWES	13800	31 050
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					358									124 200
RAPIDE #2				21	14	20	1954 DEW	RF	120	20	11 936	1954 CWES	6900	12 000
LATITUDE 48 56							1954 DEW	RF	120	20	11 936	1954 CWES	6900	12 000
LONGITUDE 78 35							1956 DEW	RF	120	20	11 936	1956 CGE	6900	12 000
RIVIERE OUTAOUAIS							1964 DEW	RF	120	20	11 936	1964 CGE	6900	12 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					213									48 000
RAPIDE #7				23	14	20	1941 DEW	RF	112	21	11 936	1941 CWES	13800	14 250
LATITUDE 47 46							1941 DEW	RF	112	21	11 936	1941 CWES	13800	14 250
LONGITUDE 78 19							1941 DEW	RF	112	21	11 936	1941 CWES	13800	14 250
RIVIERE OUTAOUAIS							1949 DEW	RF	112	21	11 936	1949 CWES	13800	14 250
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					199									57 000

HYDRO											HYDRO					
OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS						
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX						
MAXIMUM		MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
MAXIMUM		MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
.....M.....									M	KW	KW					
RAPIDE ELANC				35	25	33	1934	IPM	RF	109	33	29 840	1934	CWES	11000	30 600
LATITUDE 47 48							1934	IPM	RF	109	33	29 840	1934	CWES	11000	30 600
LONGITUDE 72 59							1934	IPM	RF	109	33	29 840	1934	CWES	11000	30 600
RIVIERE ST-AURICE							1934	IPM	RF	109	33	29 840	1934	CWES	11000	30 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					333	1943	IPM	RF	109	33	29 840	1943	CWES	11000	30 600	
						1955	DEW	RF	109	34	33 197	1955	ASEA	11000	30 600	
183 600																
RAPIDE DES ILES				28	18	27	1966	DEW	RF	95	26	37 300	1966	CWES	13800	36 630
LATITUDE 47 35							1967	DEW	RF	95	26	37 300	1967	CWES	13800	36 630
LONGITUDE 78 21							1967	DEW	RF	95	26	37 300	1967	CWES	13800	36 630
RIVIERE OUTAOUAIS							1973	DEW	RF	95	26	37 300	1973	CWES	13800	36 630
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					379											
146 520																
RAPIDE FARMERS				21	13	20	1927	DEW	RF	90	20	17 904	1927	CGE	6600	19 125
LATITUDE 45 30							1927	DEW	RF	90	20	17 904	1927	CGE	6600	20 000
LONGITUDE 75 47							1927	DEW	RF	90	20	17 904	1927	CGE	6600	20 000
RIVIERE GATINEAU							1929	DEW	RF	90	20	17 904	1929	CGE	6600	20 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					327	1947	DEW	RF	90	20	17 904	1947	CGE	6600	19 125	
98 250																
RAPIDE-DES-QUINZE				27	18	26	1923	DEW	RF	187	27	7 460	1923	ASEA	11000	8 000
LATITUDE 47 35							1923	DEW	RF	187	27	7 460	1923	ASEA	11000	8 000
LONGITUDE 79 18							1928	DEW	RF	167	27	7 460	1928	ASEA	11000	10 800
RIVIERE OUTAOUAIS							1951	CAC	RF	107	27	25 737	1951	CGE	11000	26 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					340	1955	CAC	RF	106	27	25 737	1955	CGE	13200	26 000	
						1984	DEW	RF	167	27	11 305	1984	ASEA	11000	11 000	
89 800																
RANDON				16	13	16	1928	DEW	RPF	300	14	1 716	1928	ASEA	6600	1 720
LATITUDE 46 03																
LONGITUDE 73 44																
RIVIERE OUAREAU																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					23											
1 720																
RIVIERE DES PRAIRIES				8	6	8	1929	DEW	RP	86	8	6 565	1929	CGE	12000	7 500
LATITUDE 45 35							1929	DEW	RP	86	8	6 565	1929	CGE	12000	7 500
LONGITUDE 73 39							1929	CAC	RP	86	8	8 952	1929	CGE	12000	7 500
RIVIERE DES PRAIRIES							1929	CAC	RP	86	8	8 952	1929	CGE	12000	7 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					1 123	1930	DEW	RP	86	8	6 565	1930	CGE	12000	7 500	
						1930	CAC	RP	86	8	8 952	1930	CGE	12000	7 500	
45 000																
SEPT CHUTES				124	121	124	1916	AC	RF	630	125	4 476	1916	CGE	6600	4 680
LATITUDE 47 07							1916	AC	RF	630	125	4 476	1916	CGE	6600	4 680
LONGITUDE 70 50							1916	AC	RF	630	125	4 476	1916	CGE	6600	4 680
RIV STE-ANNE DU N.							1916	AC	RF	630	125	4 476	1916	CGE	6600	4 680
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					12											
18 720																
SHAWINIGAN #2				46	45	44	1911	IPM	RF	225	44	13 801	1911	CWES	6600	14 000
LATITUDE 46 32							1911	IPM	RF	225	44	13 801	1911	CWES	6600	14 000
LONGITUDE 72 46							1913	IPM	RF	225	44	13 801	1913	CWES	6600	15 000
RIVIERE ST-AURICE							1914	IPM	RF	225	44	13 801	1914	CWES	6600	15 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					431	1914	IPM	RF	225	44	13 801	1914	CWES	6600	15 000	
						1922	IPM	RF	138	44	32 078	1922	CGE	11000	30 000	
						1928	IPM	RF	138	44	32 078	1928	CGE	11000	30 000	
						1929	IPM	RF	138	44	32 078	1929	CGE	11000	30 000	
163 000																
SHAWINIGAN #3				46	45	44	1983	DEW	RF	120	44	58 934	1983	CGE	13800	57 300
LATITUDE 46 32							1984	DEW	RF	120	44	58 934	1984	CGE	13800	57 300
LONGITUDE 72 46							1984	DEW	RF	120	44	58 934	1984	CGE	13800	57 300
RIVIERE ST-AURICE																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					233											
171 900																

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS						
- HAUTEUR DE CHUTE				- TURBINES PRINCIPALES						- GENERATEURS PRINCIPAUX						
MAXIMUM - MINIMUM - NORMAL				YEAR AND - MANUFACTURER		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND - MANUFACTURER		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE			
MAXIMUM - MINIMUM - NORMALE				ANNEE ET - FABRICANTS						ANNEE ET - FABRICANTS						
-----M-----										M	KW	KW				
SHERBROOKE				17	13	17	1910	JM	RF	360	17	994	1910	GE	2300	752
LATITUDE 45 24							1910	JM	RF	360	17	994	1910	GE	2300	752
LONGITUDE 72 54							1910	JM	RF	360	17	994	1910	GE	2300	752
RIVIERE MAGOG																2 25
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					39											
ST ALBAN				22	19	21	1927	MVIC	RPF	360	20	2 984	1927	CGE	2000	3 000
LATITUDE 46 42																3 000
LONGITUDE 72 05																
RIVIERE STE-ANNE																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					62											
ST NARCISSE				49	45	44	1926	DEW	RF	187	45	8 281	1926	CWES	6600	7 500
LATITUDE 46 33							1926	DEW	RF	187	45	8 281	1926	CWES	6600	7 500
LONGITUDE 72 25																15 000
RIVIERE BATISCAN																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					89											
ST RAPHAEL				73	67	68	1921	BOVG	RF	600	71	1 119	1921	CWES	2300	850
LATITUDE 46 48							1921	BOVG	RF	600	71	1 119	1921	CWES	2300	850
LONGITUDE 70 45							1921	BOVG	RF	600	71	1 119	1921	CWES	2300	850
RIVIERE DU SUD																2 550
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					10											
TEENCHE				49	47	48	1950	DEW	RF	129	48	48 490	1950	CGE	13800	47 700
LATITUDE 45 45							1950	DEW	RF	129	48	48 490	1950	CGE	13800	47 700
LONGITUDE 72 52							1951	DEW	RF	129	48	48 490	1951	CGE	13800	47 700
RIVIERE ST-MAURICE							1982	DEW	RF	129	48	51 399	1982	CGE	13800	50 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					401	1983	DEW	RF	129	48	51 399	1983	CGE	13800	50 000	
						1984	DEW	RF	129	48	51 399	1984	CGE	13800	50 000	
																293 100
																21 707 011
HYDRO-SHERBROOKE																
DEUMMOND				4	3	4	1928	DEW	RPF	120	4	746	1928	CGE	2300	580
LATITUDE 45 24							1928	MSI	RPF	105	4	298	1928	CGE	2300	300
LONGITUDE 71 53																880
RIVIERE MAGOG																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					18											
EUSTIS				14	12	13	1930	SMS	RF	450	12	354	1930	CGE	2300	240
LATITUDE 45 18																240
LONGITUDE 71 53																
RIVIERE COATICOOK																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					8											
FRONTENAC				13	12	12	1917	BOVG	RF	300	12	1 082	1917	CGE	2400	800
LATITUDE 45 24							1917	BOVG	RF	300	12	1 082	1917	CGE	2400	800
LONGITUDE 71 54																1 600
RIVIERE MAGOG																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					18											
PATON				7	7	7	1926	DEW	RPF	180	7	821	1959	CGE	2400	720
LATITUDE 45 24							1926	DEW	RPF	180	7	821	1960	CGE	2400	720
LONGITUDE 71 54																1 440
RIVIERE MAGOG																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					18											
ROCK FOREST				10	9	10	1911	SMS	RF	180	9	1 119	1911	CWES	6600	940
LATITUDE 45 20							1911	SMS	RF	180	9	1 119	1911	CWES	6600	940
LONGITUDE 72 00																1 880
RIVIERE MAGOG																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					18											

[illegible]

[illegible]

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORHALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW				KW
FAFIER JOURNAL DOMTAR LTEE													
BIRDS	8	8	8	1937	DEW	RP	180	8	1 678	1937	WEST	600	1 920
LATITUDE	46 44												1 920
LONGITUDE	71 42												
RIV. JACQUES CARTIER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			25										
MAC DOUGALL	18	17	17	1925	SMS	RF	240	17	1 417	1925	WEST	2200	1 200
LATITUDE	46 45			1927	SMS	RF	240	17	1 417	1927	WEST	2200	1 200
LONGITUDE	71 42												2 400
RIV. JACQUES CARTIER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			23										4 320
PEMBROKE ELECTRIC LIGHT CO LTD													
W R BEATTY	40	38	39	1917	BOVG	RF	514	39	1 343	1917	WEST	2500	1 250
LATITUDE	45 55			1940	JL	RF	514	39	1 678	1940	WEST	2500	1 530
LONGITUDE	76 55			1944	SMS	RF	514	39	1 865	1944	WEST	2500	1 800
RIVIERE NOIRE				1950	JL	RF	360	39	2 238	1950	WEST	2500	2 250
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			25	1951	JL	RF	360	39	2 238	1951	WEST	2500	2 250
													9 080
													9 080
SOC D'ELECT ET DE CHIMIE ALCAN LTEE													
CHUTE A CARON	50	48	49	1931	SMS	RF	120	49	55 950	1931	CWES	13200	45 000
LATITUDE	48 25			1931	SMS	RF	120	49	55 950	1931	CWES	13200	45 000
LONGITUDE	71 15			1932	SMS	RF	120	49	55 950	1932	CWES	13200	45 000
RIVIERE SAGUENAY				1934	SMS	RF	120	49	55 950	1932	CWES	13200	45 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			91										180 000
CHUTE A LA SAVANNE	38	31	35	1953	DEW	RF	106	34	42 522	1953	CGE	13800	37 450
LATITUDE	48 49			1953	DEW	RF	106	34	42 522	1953	CGE	13800	37 450
LONGITUDE	71 47			1953	DEW	RF	106	34	42 522	1953	CGE	13800	37 450
RIVIERE PERIBONKA				1953	DEW	RF	106	34	42 522	1953	CGE	13800	37 450
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			524										187 250
CHUTE DES PASSES	198	160	166	1959	EE	RF	200	165	149 200	1959	CGE	14400	148 500
LATITUDE	49 54			1959	EE	RF	200	165	149 200	1959	CGE	14400	148 500
LONGITUDE	71 15			1959	EE	RF	200	165	149 200	1959	CGE	14400	148 500
RIVIERE PERIBONKA				1960	EE	RF	200	165	149 200	1960	CGE	14400	148 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			309	1960	EE	RF	200	165	149 200	1960	CGE	14400	148 500
													742 500
CHUTE DU DIABLE	34	27	32	1952	CAC	RF	106	34	41 030	1952	CWES	13800	37 450
LATITUDE	48 47			1952	CAC	RF	106	34	41 030	1952	CWES	13800	37 450
LONGITUDE	71 42			1952	CAC	RF	106	34	41 030	1952	CWES	13800	37 450
RIVIERE PERIBONKA				1952	CAC	RF	106	34	41 030	1952	CWES	13800	37 450
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			509	1952	CAC	RF	106	34	41 030	1952	CWES	13800	37 450
													187 250

[illegible]

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....									M	KW		
ERACEBRIDGE HYDRO													
ERACEBRIDGE FALLS	11	11	11	1937	CB	RF	400	11	269	1902	CE	4160	300
LATITUDE 45 03				1957	CB	RF	400	11	269	1905	CGE	4160	300
LONGITUDE 79 19													600
MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3										
HIGH FALLS	15	13	13	1948	CB	RF	360	13	895	1948	CGE	6900	800
LATITUDE 45 00													800
LONGITUDE 79 15													
MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3										
WILSONS FALLS	10	10	10	1978	WK	RF	300	10	559	1978	CGE	4160	600
LATITUDE 45 02													600
LONGITUDE 79 19													
MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3										2 000
CAMPBELLFORD TOWN OF													
CROW EAY	9	8	9	1981	BHTC	RF	150	9	746	1908	AC	2400	900
LATITUDE 44 20				1912	SGE	RF	120	9	1 097	1912	SGE	2400	1 175
LONGITUDE 77 46													2 075
TRENT CANAL													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													2 075
CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD													
RANKINE	39	38	38	1904	CGE	RF	250	41	7 460	1904	CGE	12000	7 500
				1904	CGE	RF	250	41	7 460	1904	CGE	12000	7 500
LATITUDE 43 04				1905	CGE	RF	250	41	7 460	1905	CGE	12000	7 500
LONGITUDE 79 04				1906	CGE	RF	250	41	7 460	1906	CGE	12000	7 500
NIAGARA RIVER				1906	CGE	RF	250	41	7 460	1906	CGE	12000	7 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			180	1910	CWES	RF	250	41	9 325	1910	CWES	12000	9 375
				1913	CWES	RF	250	41	9 325	1913	CWES	12000	9 375
				1916	CWES	RF	250	41	8 019	1916	CWES	12000	9 375
				1916	CWES	RF	250	41	8 019	1916	CWES	12000	9 375
				1917	CWES	RF	250	41	8 019	1917	CWES	12000	9 375
				1924	CWES	RF	250	39	8 952	1924	CWES	12000	10 300
													94 675
													94 675
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD													
EDDY	12	9	12	1909	SMS	RF	164	12	3 469	1909	ACB	2200	3 000
				1909	SMS	RF	164	12	3 469	1909	ACB	2200	3 000
LATITUDE 45 25				1912	SMS	RF	164	12	3 469	1912	ACB	2200	3 300
LONGITUDE 75 43													
OTTAWA RIVER													9 300
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			566										
ESFANOLA	20	19	20	1906	HOLY	RF	360	20	1 250	1906	WEST	4160	1 250
				1906	HOLY	RF	360	20	1 250	1906	WEST	4160	1 250
LATITUDE 46 16				1906	HOLY	RF	360	20	1 250	1906	WEST	4160	1 250
LONGITUDE 81 46				1906	HOLY	RF	360	20	1 250	1906	WEST	4160	1 250
SPANISH RIVER				1906	HOLY	RF	240	20	1 716	1945	CGE	4160	1 170
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			82	1945	DEW	RF	144	20	10 000	1945	WEST	4160	7 700
													13 870
													23 170

OPERATING HEADS - HAUTEUR DE CHUTE				MAIN TURBINES - TURBINES PRINCIPALES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX				
MAXIMUM - MAXIMUM		MINIMUM - MINIMUM	NORMAL - NORMALE	YEAR AND - MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		RUNNER - TURBINE	RPM - T/MN	HEAD - CHUTE	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND - MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE	
.....M.....								M	KW				KW	
GANANOQUE LIGHT & POWER LTD														
BEEWEERS MILLS		5	4	5	1940	WH	RF	150	6	361	1940	CGE	600	300
LATITUDE 44 24					1940	WH	RF	150	6	361	1940	CGE	600	300
LONGITUDE 76 19					1940	WH	RF	150	6	361	1940	CGE	600	300
RIDEAU CANAL														900
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				6										
GANANOQUE		7	5	6	1939	WH	RF	100	6	715	1939	CGE	600	600
LATITUDE 44 20														600
LONGITUDE 76 10														
GANANOQUE RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				7										
JONES FALLS		19	18	18	1948	CAC	RF	720	20	186	1948	CGE	2300	180
LATITUDE 44 33					1948	CBAR	RF	514	18	774	1948	CGE	2300	800
LONGITUDE 76 14					1950	CBAR	RF	514	18	774	1950	CGE	2300	800
RIDEAU CANAL					1950	CBAR	RF	400	18	119	1950	CGE	2300	800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				6										2 580
KINGSTON MILLS		14	13	14	1914	CAC	RF	360	14	671	1914	CGE	2400	600
LATITUDE 44 18					1926	BOVG	RF	360	14	119	1926	CGE	2400	800
LONGITUDE 76 27					1977	JL	RF	360	14	496	1977	WEST	2400	500
RIDEAU CANAL														1 900
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				6										
WASHBURN		4	4	4	1984	BOVG	RF	180	4	187	1984	CGE	2400	150
LATITUDE 44 23														150
LONGITUDE 76 20														
RIDEAU CANAL														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				6										6 130
GREAT LAKES FOREST PRODUCTS LTD														
DRYDEN		13	12	13	1912	SMS	RF	360	13	709	1912	LDM	600	600
LATITUDE 49 47														600
LONGITUDE 92 51														
WABIGOON RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				12										
EAGLE RIVER		11	10	10	1928	SMS	RF	164	11	1 492	1928	CGE	2300	1 760
LATITUDE 49 48														1 760
LONGITUDE 93 13														
EAGLE RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				18										
MCKENZIE FALLS		8	7	8	1938	MSI	RPK	240	8	1 108	1938	CGE	2400	1 120
LATITUDE 49 49														1 120
LONGITUDE 93 13														
EAGLE RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				18										
WAINWRIGHT FALLS		9	8	9	1921	SMS	RP	225	9	1 044	1928	CWES	11000	1 000
LATITUDE 49 50														1 000
LONGITUDE 92 53														
WABIGCON RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				12										4 480

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS				
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX				
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW				KW
GREAT LAKES POWER CO LTD													
ANDREWS FALLS	56	53	55	1938	SMS	RF	257	56	8 131	1938	CGE	11000	8 100
				1942	SMS	RF	257	56	8 131	1942	CGE	11000	8 100
LATITUDE 47 14				1975	DEW	RF	240	56	24 245	1975	CGE	11500	22 500
LONGITUDE 84 39													
MONTREAL RIVER													38 700
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			40										
GARTSHORE FALLS			35	1958	DEW	RPK	240	34	22 604	1958	CWES	11500	20 000
LATITUDE 47 15													20 000
LONGITUDE 84 35													
MONTREAL RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			40										
HIGH FALLS	45	44	45	1930	SMS	RF	240	45	8 206	1930	CGE	11000	6 750
				1930	SMS	RF	240	45	8 206	1930	CGE	11000	6 750
LATITUDE 47 56				1950	SMS	RF	240	45	9 847	1950	CGE	11000	9 675
LONGITUDE 84 43													
MICHIPICOTEN RIVER													23 175
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			71										
HOGG	24	23	23	1965	CAC	RPK	200	23	16 225	1965	CGE	11500	15 000
LATITUDE 47 12													15 000
LONGITUDE 84 36													
MONTREAL RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			40										
HOLLINGSWORTH FALLS	35	18	33	1959	DEW	RPK	200	33	22 604	1959	CWES	11500	20 000
LATITUDE 47 26													20 000
LONGITUDE 84 31													
MICHIPICOTEN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			58										
MACKAY	76		61	1937	SMS	RF	277	71	9 400	1937	CGE	11000	9 000
				1940	SMS	RF	277	71	9 400	1940	CGE	11000	9 000
LATITUDE 47 17				1957	SMS	RF	240	71	23 126	1957	CGE	11500	22 500
LONGITUDE 84 27													
MONTREAL RIVER													40 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			40										
MCFHAIL FALLS	16	14	15	1954	SMS	RPK	200	15	5 595	1954	CGE	11500	5 000
				1954	SMS	RPK	200	15	5 595	1954	CGE	11500	5 000
LATITUDE 47 56													
LONGITUDE 84 40													10 000
MICHIPICOTEN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			70										
SAULT STE MARIE			6	1982	AC	RPK	64	6	17 979	1982	CGE	4160	18 200
				1982	AC	RPK	64	6	17 979	1982	CGE	4160	18 200
LATITUDE 46 31				1982	AC	RPK	64	6	17 979	1982	CGE	4160	18 200
LONGITUDE 84 21													
LAKE SUPERIOR													54 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			991										
SCOTT FALLS	23	18	21	1952	SMS	RPK	225	21	7 460	1952	CGE	12500	6 800
				1952	SMS	RPK	225	21	7 460	1952	CGE	12500	6 800
LATITUDE 47 56													
LONGITUDE 84 45													13 600
MICHIPICOTEN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			71										
													235 575
INCO METALS CO													
BIG EDDY	30	26	29	1929	IPM	RF	187	27	7 012	1929	CWES	6600	7 200
				1929	IPM	RF	187	27	7 012	1929	CWES	6600	7 200
LATITUDE 46 23				1929	IPM	RF	187	27	7 012	1929	CWES	6600	7 200
LONGITUDE 81 35													
SPANISH RIVER													21 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			54										

HYDRO

HYDRO

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
				YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
				ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
.....M.....								M	KW				
HIGH FALLS	26	24	25	1918	IPM	RF	150	26	5 595	1918	CWES	2400	5 550
				1966	DEW	RF	400	26	2 984	1966	CGE	4160	3 000
LATITUDE 46 23				1966	DEW	RF	400	26	2 984	1966	CGE	4160	3 000
LONGITUDE 81 34				1966	DEW	RF	400	26	2 984	1966	CGE	4160	3 000
SPANISH RIVER				1966	DEW	RF	400	26	2 984	1966	CGE	4160	3 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			54										17 550
NAIRN	9	7	8	1919	AC	RF	100	9	1 940	1917	AC	2200	1 500
				1919	AC	RF	100	9	1 940	1917	AC	2200	1 500
LATITUDE 46 21				1919	AC	RF	100	9	1 940	1919	CGE	2200	1 500
LONGITUDE 81 35													
SEANISH RIVER													4 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			54										
WABAGESHIK	21	21	21	1912	AC	RF	300	21	2 014	1912	AC	2200	1 600
				1935	JI	RF	360	21	2 014	1935	CGE	2300	2 140
LATITUDE 46 19													
LONGITUDE 81 31													3 740
VERMILION RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			29										47 390
MACMILLAN BLOEDEL INDUSTRIES LTD													
STURGEON FALLS	12	12	12	1951	WK	RF	180	12	1 865	1912	CWES	2200	1 800
				1932	HOLY	RF	240	12	1 119	1932	CGE	2200	1 415
LATITUDE 46 22				1942	SMS	RF	240	12	746	1942	CWES	2200	1 685
LONGITUDE 79 55				1942	HOLY	RF	240	12	1 119	1942	CWES	2200	1 685
STURGEON RIVER				1942	HOLY	RF	240	12	1 119	1942	CWES	2200	1 350
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			57	1964	SMS	RF	240	12	746	1964	CWES	2200	1 415

.....B.....										M		KW				KW	
AUBURN	5	5	5	1911	WH	RF	150	5	709	1911	CGE	2400	625				
LATITUDE	44	19		1911	WH	RF	150	5	709	1911	CGE	2400	625				
LONGITUDE	78	19		1912	WH	RF	150	5	709	1912	CGE	2400	625				
OTONABEE RIVER													1 875				
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			56														
BARETT CHUTE	47	46	47	1942	CAC	RF	164	46	20 888	1942	CGE	13200	20 400				
LATITUDE	45	15		1942	CAC	RF	164	46	20 888	1942	CGE	13200	20 400				
LONGITUDE	76	45		1968	CAC	RF	120	46	62 664	1968	CGE	13800	55 800				
MADAWASKA RIVER				1968	CAC	RF	120	46	62 664	1968	CGE	13800	55 800				
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			87										152 400				
BIG CHUTE	18	17	18	1911	WH	RF	300	17	970	1911	CWES	2300	900				
LATITUDE	44	53		1911	WH	RF	300	17	970	1911	CWES	2300	900				
LONGITUDE	79	41		1911	WH	RF	300	17	970	1911	CWES	2300	900				
SEVEN RIVER				1919	WSM	RF	300	17	1 716	1919	CGE	2300	1 280				
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			48										3 980				
BIG EDDY	12	10	11	1941	MSI	RPF	200	12	3 939	1941	CWES	6600	3 825				
LATITUDE	45	01		1941	MSI	RPF	200	12	3 939	1941	CWES	6600	3 825				
LONGITUDE	79	45											7 650				
MUSKOKA RIVER																	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			46														
BINGHAM CHUTE	14	13	14	1923	WK	RF	450	14	485	1923	CWES	2200	405				
LATITUDE	46	05		1924	WK	RF	450	14	485	1924	CWES	2200	405				
LONGITUDE	79	24											810				
SOUTH RIVER																	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			10														
CALABOGIE	10	6	9	1917	AC	RF	164	9	2 238	1938	CGE	6600	2 000				
LATITUDE	45	18		1917	AC	RF	164	9	2 238	1938	CGE	6600	2 000				
LONGITUDE	76	42											4 000				
MADAWASKA RIVER																	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			81														
CAMERON	23	22	22	1921	IPM	RF	120	22	9 325	1921	CWES	12000	9 540				
LATITUDE	49	09		1921	IPM	RF	120	22	9 325	1921	CWES	12000	9 540				
LONGITUDE	88	20		1924	CAC	RF	120	22	9 325	1924	CGE	12000	8 480				
NIPIGON RIVER				1924	CAC	RF	120	22	9 325	1924	CGE	12000	8 480				
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			344	1925	CVIC	RF	120	22	9 325	1925	CGE	12000	8 480				
				1926	CVIC	RF	120	22	9 325	1926	CGE	12000	8 480				
				1958	DEW	RPF	164	22	18 650	1958	CWES	12000	19 000				
													72 000				
CARIBOU FALLS	17	17	17	1958	DEW	RP	113	18	25 364	1958	CGE	13800	25 650				
LATITUDE	50	15		1958	DEW	RP	113	18	33 219	1958	CGE	13800	25 650				
LONGITUDE	94	58		1958	DEW	RP	113	18	33 219	1958	CGE	13800	25 650				
ENGLISH RIVER													76 950				
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			4 364														
CHATS FALLS	16	15	16	1931	DEW	RP	120	16	24 484	1931	CWES	13800	22 325				
LATITUDE	45	28		1931	DEW	RP	120	16	24 484	1931	CWES	13800	22 325				
LONGITUDE	76	14		1931	DEW	RP	120	16	24 484	1931	CWES	13800	22 325				
OTTAWA RIVER				1931	DEW	RP	120	16	24 484	1931	CWES	13800	22 325				
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 106										89 300				

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS						
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX						
				YEAR AND MANUFACTURER		BUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
				ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
.....M.....								M	KW							
FRANKFORD				5	5	5	1913	BOVG	RF	113	5	895	1913	SGE	7000	650
LATITUDE 44 11							1913	BOVG	RF	113	5	895	1913	SGE	7000	650
LONGITUDE 77 36							1913	BOVG	RF	113	5	895	1913	SGE	7000	650
TRENT RIVER							1913	BOVG	RF	113	5	895	1913	SGE	7000	650
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -																2 600
GEORGE W RAYNER				66	64	65	1950	CAC	RF	212	64	21 634	1950	CWES	13800	21 150
LATITUDE 46 26							1950	CAC	RF	212	64	21 634	1950	CWES	13800	21 150
LONGITUDE 83 23																42 300
MISSISSAGI RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -						120										
HAGUES REACH				7	7	7	1925	CAC	RP	180	7	1 194	1925	CWES	6600	1 120
LATITUDE 44 17							1925	CAC	RP	180	7	1 194	1925	CWES	6600	1 120
LONGITUDE 77 48							1925	CAC	RP	180	7	1 194	1925	CWES	6600	1 120
TRENT RIVER																3 360
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -																
HANNA CHUTE				10	9	10	1926	DEW	RP	225	9	1 156	1926	SGE	6600	1 120
LATITUDE 45 00																1 120
LONGITUDE 79 18																
SOUTH MUSKOKA RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -						20										
HARMON				32	30	31	1965	J1	RP	100	31	70 124	1965	CWES	13800	64 600
LATITUDE 50 10							1965	J1	RP	100	31	70 124	1965	CWES	13800	64 600
LONGITUDE 82 10																129 200
MATTAGAMI RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -						273										
HEELY FALLS				23	22	23	1913	WYSS	RF	240	22	4 178	1913	CGE	6600	3 750
LATITUDE 44 23							1914	WYSS	RF	240	22	4 178	1914	CGE	6600	3 750
LONGITUDE 77 46							1919	WSM	RF	240	22	4 178	1919	SGE	6600	3 000
TRENT RIVER																10 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -						75										
HIGH FALLS				26	25	25	1920	JL	RF	300	25	925	1920	GE	4400	700
LATITUDE 44 57							1920	JL	RF	300	25	925	1920	GE	4400	700
LONGITUDE 76 36							1920	JL	RF	300	25	925	1920	GE	4400	700
MISSISSIPPI RIVER																2 100
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -						12										
HCUND CHUTE				11	10	10	1910	WK	RF	150	10	996	1910	SGE	11000	700
LATITUDE 47 18							1910	WK	RF	150	10	996	1910	SGE	11000	700
LONGITUDE 79 42							1910	WK	RF	150	10	996	1910	SGE	11000	700
MONTREAL RIVER							1911	WK	RF	150	10	996	1911	SGE	11000	700
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -																2 800
INDIAN CHUTE				14	13	14	1923	BOVG	RF	300	14	1 678	1923	CWES	2300	1 620
LATITUDE 47 50							1924	WK	RF	300	14	1 678	1924	CWES	2300	1 620
LONGITUDE 80 27																3 240
MONTREAL RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -						30										
KAKABEKA FALLS				59	59	59	1906	JMV	RF	277	54	5 595	1924	CGE	4000	5 400
LATITUDE 48 25							1906	JMV	RF	277	54	5 595	1924	CGE	4000	5 400
LONGITUDE 89 38							1911	JMV	RF	277	54	5 595	1928	CGE	4000	5 400
KAMINISTIKWIA RIVER							1914	JMV	RF	257	54	9 325	1928	CGE	4000	7 970
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -						77										24 170

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW				KW
MOUNTAIN CHUTE	48	46	47	1967	EE	RF	100	46	83 552	1967	CWES	13800	69 750
LATITUDE 45 11				1967	EE	RF	100	46	83 552	1967	CWES	13800	69 750
LONGITUDE 76 50													139 500
NADAWASKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			82										
NIPISSING	28	27	28	1921	JM	RF	450	28	932	1909	CWES	2300	1 050
				1924	JM	RF	450	28	932	1909	SGE	2300	1 000
LATITUDE 46 06													2 050
LONGITUDE 79 29													
SOUTH RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			11										
ONTARIO POWER	66	61	62	1905	JMV	RF	188	55	8 728	1905	WE	12000	7 500
				1905	JMV	RF	188	55	8 728	1905	WE	12000	7 500
LATITUDE 43 05				1905	JMV	RF	188	55	8 728	1905	WE	12000	7 500
LONGITUDE 79 05				1906	JMV	RF	188	55	8 728	1906	WE	12000	8 770
NIAGARA RIVER				1908	JMV	RF	188	55	8 728	1908	WE	12000	8 770
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			155	1908	JMV	RF	188	55	8 728	1908	WE	12000	8 770
				1909	JMV	RF	188	55	8 728	1909	WE	12000	8 770
				1910	JMV	RF	188	55	9 996	1910	CGE	12000	8 775
				1911	JMV	RF	188	55	9 996	1911	CGE	12000	8 775
				1911	JMV	RF	188	55	9 996	1911	CGE	12000	8 775
				1913	JMV	RF	188	55	9 996	1913	CGE	12000	8 775
				1913	WSM	RF	188	55	9 996	1913	CGE	12000	8 775
													101 455
OTTER RAPIDS	34	32	34	1961	CAC	RPF	138	33	44 760	1961	CGE	13800	43 700
				1961	CAC	RPF	138	33	44 760	1961	CGE	13800	43 700
LATITUDE 50 11				1963	CAC	RPF	138	33	44 760	1963	CGE	13800	43 700
LONGITUDE 81 37				1963	CAC	RPF	138	33	44 760	1963	CGE	13800	43 700
ABITIBI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			338										174 800
OTTO HOLDEN	25	24	24	1952	CAC	RF	95	23	26 110	1952	CWES	13800	25 650
				1952	CAC	RF	95	23	26 110	1952	CWES	13800	25 650
LATITUDE 46 23				1952	CAC	RF	95	23	26 110	1952	CWES	13800	25 650
LONGITUDE 78 43				1952	CAC	RF	95	23	26 110	1952	CWES	13800	25 650
OTTAWA RIVER				1952	JI	RF	95	23	24 618	1952	CWES	13800	25 650
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			677	1952	JI	RF	95	23	24 618	1952	CWES	13800	25 650
				1952	JI	RF	95	23	24 618	1952	CWES	13800	25 650
				1953	JI	RF	95	23	24 618	1952	CWES	13800	25 650
													205 200
PINE PORTAGE	32	31	32	1950	CAC	RF	109	32	30 586	1950	CWES	13800	29 700
				1950	CAC	RF	109	32	30 586	1950	CWES	13800	29 700
LATITUDE 49 18				1954	SMS	RF	109	32	33 570	1954	CWES	13800	34 650
LONGITUDE 88 19				1954	SMS	RF	109	32	33 570	1954	CWES	13800	34 650
NIPIGON RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			339										128 700
RAGGED RAPIDS	12	11	11	1938	MSI	RPK	200	12	3 879	1938	CWES	6600	3 825
				1938	MSI	RPK	200	12	3 879	1938	CWES	6600	3 825
LATITUDE 45 01													7 650
LONGITUDE 79 41													
MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			62										
RANNEY FALLS	15	14	14	1922	BOVG	RF	120	14	3 730	1922	CGE	6600	3 600
				1922	BOVG	RF	120	14	3 730	1922	CGE	6600	3 600
LATITUDE 44 18				1926	WH	RF	360	14	746	1926	SGE	600	720
LONGITUDE 77 48													7 920
THEFT RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
RED ROCK FALLS	30	27	29	1960	DEW	RPF	180	28	19 769	1960	CGE	13800	20 250
				1961	DEW	RPF	180	28	19 769	1961	CGE	13800	20 250
LATITUDE 46 19													40 500
LONGITUDE 83 17													
MISSISSAUGI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			126										

[illegible]

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS				
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX				
				YEAR AND MANUFACTURER		RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
				ANNEE ET FABRICANTS		T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE	
.....M.....							M	KW				KW	
SIR ADAM BECK #2	91	89	90	1954	DEW	RF	150	89	78 330	1954	CGE	13800	76 475
				1954	DEW	RF	150	89	78 330	1954	CWES	13800	76 475
LATITUDE 43 09				1954	DEW	RF	150	89	78 330	1954	CGE	13800	76 475
LONGITUDE 79 03				1954	DEW	RF	150	89	78 330	1954	CWES	13800	76 475
NIAGARA RIVER				1954	DEW	RF	150	89	78 330	1954	CGE	13800	76 475
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		1 759		1954	DEW	RF	150	89	78 330	1954	CWES	13800	76 475
				1954	DEW	RF	150	89	78 330	1954	CGE	13800	76 475
				1955	DEW	RF	150	89	78 330	1955	CWES	13800	76 475
				1955	DEW	RF	150	89	78 330	1955	CGE	13800	76 475
				1955	DEW	RF	150	89	78 330	1955	CWES	13800	76 475
				1955	DEW	RF	150	89	78 330	1955	CGE	13800	76 475
				1955	DEW	RF	150	89	78 330	1955	CWES	13800	76 475
				1957	DEW	RF	150	89	78 330	1957	CGE	13800	76 475
				1957	DEW	RF	150	89	78 330	1957	CWES	13800	76 475
				1958	DEW	RF	150	89	78 330	1958	CGE	13800	76 475
				1958	DEW	RF	150	89	78 330	1958	CWES	13800	76 475
													1 223 600
SIR ADAM BECK P&G	27	12	24	1957	EE	RPK	92	26	34 316	1957	CWES	13800	29 450
				1957	EE	RPK	92	26	34 316	1957	CWES	13800	29 450
LATITUDE 43 09				1957	EE	RPK	92	26	34 316	1957	CWES	13800	29 450
LONGITUDE 79 04				1958	EE	RPK	92	26	34 316	1958	CWES	13800	29 450
NIAGARA RIVER				1958	EE	RPK	92	26	34 316	1958	CWES	13800	29 450
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		47		1958	EE	RPK	92	26	34 316	1958	CWES	13800	29 450
													176 700
SOUTH FALLS	34	33	33	1916	WH	RF	720	33	746	1916	CGE	6600	635
				1925	WK	RF	514	33	1 641	1925	BP	6600	1 600
LATITUDE 45 00				1925	WK	RF	514	33	1 641	1925	BP	6600	1 600
LONGITUDE 79 18													
SOUTH MUSKOKA RIVER													3 835
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		20											
STEWARTVILLE	48	46	47	1948	CAC	RF	164	45	20 888	1948	CGE	13200	20 400
				1948	CAC	RF	164	45	20 888	1948	CGE	13200	20 400
LATITUDE 45 25				1948	CAC	RF	164	45	20 888	1948	CGE	13200	20 400
LONGITUDE 76 30				1969	CAC	RF	129	45	50 728	1969	CGE	13800	45 900
MADAWASKA RIVER				1969	CAC	RF	129	45	50 728	1969	CGE	13800	45 900
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		93											153 000
STINSON	18	16	17	1925	AC	RF	240	17	2 611	1925	CGE	2300	2 000
				1925	AC	RF	240	17	2 611	1925	CGE	2300	2 000
LATITUDE 46 31													
LONGITUDE 80 43													4 000
MANAPITEI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
TRETHEWEY FALLS	11	10	11	1929	MSI	RP	257	11	1 716	1929	SGE	6600	1 600
LATITUDE 44 59													1 600
LONGITUDE 79 16													
SOUTH MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		19											
HAWAITIN	39	38	38	1912	SMS	RF	375	38	2 574	1912	CWES	12000	2 500
				1912	SMS	RF	375	38	2 574	1912	CWES	12000	2 500
LATITUDE 48 21				1913	SMS	RF	375	38	2 984	1913	CWES	12000	3 375
LONGITUDE 81 30				1918	SMS	RF	375	38	2 984	1918	CWES	12000	3 375
MATTAGAMI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		30											11 750
WELLS	65	59	64	1970	DEW	RPF	113	62	111 900	1970	CGE	13800	101 650
				1970	DEW	RPF	113	62	111 900	1970	CGE	13800	101 650
LATITUDE 46 20													
LONGITUDE 83 35													203 300
MISSISSAUGI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -		74											

HYDRO													
OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS				
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX				
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY			
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE			
.....M.....							M	KW	KW				
WHITEDOG FALLS			14	13	14	1958 DEW	RPF	106	15	27 453	1958 CWES	13800	21 600
LATITUDE 50 07						1958 DEW	RPF	106	15	27 453	1958 CWES	13800	21 600
LONGITUDE 94 52						1958 DEW	RPF	106	15	27 453	1958 CWES	13800	21 600
WINNIPEG RIVER													64 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				452									6 443 700
ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM													
MATTHIAS			14	14	14	1950 SMS	RPK	257	13	2 812	1950 GE	2300	2 812
LATITUDE 45 00													2 812
LONGITUDE 79 18													
MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				16									
MINDEN			24	19	21	1935 SMS	RF	277	20	1 940	1935 GE	2300	1 800
LATITUDE 44 56						1935 SMS	RF	277	20	1 940	1935 GE	2300	1 800
LONGITUDE 78 43													3 600
GULL RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				14									
SWIFT RAPIDS			15	14	14	1966 CAC	RPK	277	14	2 611	1966 CGE	2400	2 700
LATITUDE 44 51						1966 CAC	RPK	277	14	2 611	1966 CGE	2400	2 700
LONGITUDE 79 30						1979 BARB	RPF	277	14	2 611	1978 CGE	2400	2 700
SEVERN RIVER													8 100
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				35									14 512
OTTAWA HYDRO													
CHAUDIERE #2			12	9	12	1908 SMS	RF	180	12	1 716	1909 CWES	4000	1 462
LATITUDE 45 25						1908 SMS	RF	180	12	1 716	1909 CWES	4000	1 462
LONGITUDE 75 43						1984 BHTC	RF	180	12	1 716	1909 CWES	4000	1 462
OTTAWA RIVER													4 386
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				71									
CHAUDIERE #4			12	10	12	1931 WH	RF	163	12	4 028	1900 CGE	4000	3 960
LATITUDE 45 25						1981 WHE	RF	163	12	4 028	1900 CGE	4000	3 960
LONGITUDE 75 43													7 920
OTTAWA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				92									12 306
PARRY SOUND PUBLIC UTILITIES COMM													
PARRY SOUND			7	6	7	1919 BOVG	RF	200	7	420	1919 SGE	2300	420
LATITUDE 45 22						1919 BOVG	RF	257	7	920	1919 CWES	2300	920
LONGITUDE 80 01													1 340
SEQUIN BASIN													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				4									1 340
PETERBOROUGH UTILITIES COMM													
PETERBOROUGH			9	7	8	1950 CVIC	RF	150	8	1 716	1902 WEST	2240	1 200
LATITUDE 44 18						1950 JL	RF	180	8	1 596	1905 CGE	2300	1 400
LONGITUDE 78 19						1950 WH	RF	180	8	1 902	1920 CGE	2300	1 500
OTONABEE RIVER													4 100
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				57									4 100

MANITOBA HYDRO

HYDRO													HYDRO			
OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS							
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX							
				YEAR AND MANUFACTURER			RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER			VOLTS	CAPACITY		
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL														
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE		ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS				VOLTS	CAPACITE		
.....M.....							M	KW	KW							
GREAT FALLS				18	16	17	1923	DEW	RPF	139	18	23 126	1923	CGE	11000	22 000
							1923	DEW	RPF	139	18	23 126	1923	CGE	11000	22 000
LATITUDE 50 27							1926	DEW	RPF	139	18	23 126	1926	CGE	11000	22 000
LONGITUDE 96 00							1927	SMS	RPF	139	18	23 126	1927	CGE	11000	22 000
WINNIPEG RIVER							1928	DEW	RPF	139	18	23 126	1928	CGE	11000	22 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					850	1928	DEW	RPF	139	18	23 126	1928	CGE	11000	22 000	
132 000																
JENPEG				12	6	9	1977	LMW	RPK	62	7	27 304	1977	LMW	4200	31 000
							1978	LMW	RPK	62	7	27 304	1978	LMW	4200	31 000
LATITUDE 54 32							1978	LMW	RPK	62	7	27 304	1978	LMW	4200	31 000
LONGITUDE 98 02							1978	LMW	RPK	62	7	27 304	1978	LMW	4200	31 000
NELSON RIVER							1979	LMW	RPK	62	7	27 304	1979	LMW	4200	31 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					1 841	1979	LMW	RPK	62	7	27 304	1979	LMW	4200	31 000	
186 000																
KELSEY				17	15	16	1960	DEW	RPF	103	15	31 332	1960	CGE	13800	33 750
							1960	DEW	RPF	103	15	31 332	1960	CGE	13800	33 750
LATITUDE 56 02							1960	DEW	RPF	103	15	31 332	1960	CGE	13800	33 750
LONGITUDE 96 32							1960	DEW	RPF	103	15	31 332	1960	CGE	13800	33 750
NELSON RIVER							1961	DEW	RPF	103	15	31 332	1961	CGE	13800	33 750
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					2 209	1969	DEW	RPF	103	15	31 332	1969	CGE	13800	33 750	
						1972	DEW	RPF	103	15	31 332	1972	CGE	13800	33 750	
236 250																
KETTLE RAPIDS				31	28	29	1970	DEW	RPF	90	30	104 440	1970	MIT	13800	102 000
							1971	DEW	RPF	90	30	104 440	1971	MIT	13800	102 000
LATITUDE 56 23							1971	DEW	RPF	90	30	104 440	1971	MIT	13800	102 000
LONGITUDE 94 38							1971	DEW	RPF	90	30	104 440	1971	MIT	13800	102 000
NELSON RIVER							1972	DEW	RPF	90	30	104 440	1972	MIT	13800	102 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					3 058	1972	DEW	RPF	90	30	104 440	1972	MIT	13800	102 000	
						1973	DEW	RPF	90	30	104 440	1973	MIT	13800	102 000	
						1973	DEW	RPF	90	30	104 440	1973	MIT	13800	102 000	
						1973	DEW	RPF	90	30	104 440	1973	MIT	13800	102 000	
						1974	DEW	RPF	90	30	104 440	1974	MIT	13800	102 000	
						1974	DEW	RPF	90	30	104 440	1974	MIT	13800	102 000	
						1974	DEW	RPF	90	30	104 440	1974	MIT	13800	102 000	
1 224 000																
LAURIE RIVER NO 1				17	15	17	1952	AC	RF	200	17	2 611	1952	CGE	2300	2 475
							1952	AC	RF	200	17	2 611	1952	CGE	2300	2 475
LATITUDE 56 14																
LONGITUDE 101 00																4 950
LAURIE RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					27											
LAURIE RIVER NO 2				17	16	17	1958	JI	RF	164	17	5 222	1958	CGE	2300	5 400
LATITUDE 56 15																5 400
LONGITUDE 101 07																
LAURIE RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					27											
LONG SPRUCE				28	25	26	1977	DEW	RPF	82	24	100 710	1977	CGE	13800	98 000
							1977	DEW	RPF	82	24	100 710	1977	CGE	13800	98 000
LATITUDE 56 24							1978	DEW	RPF	82	24	100 710	1978	CGE	13800	98 000
LONGITUDE 94 22							1978	DEW	RPF	82	24	100 710	1978	CGE	13800	98 000
NELSON RIVER							1978	DEW	RPF	82	24	100 710	1978	CGE	13800	98 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					3 058	1978	DEW	RPF	82	24	100 710	1978	CGE	13800	98 000	
						1979	DEW	RPF	82	24	100 710	1979	CGE	13800	98 000	
						1979	DEW	RPF	82	24	100 710	1979	CGE	13800	98 000	
						1979	DEW	RPF	82	24	100 710	1979	CGE	13800	98 000	
						1979	DEW	RPF	82	24	100 710	1979	CGE	13800	98 000	
980 000																

[illegible]

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW				
WATERLOG LAKE	20	20	20	1961	AC	RPK	225	19	7 460	1961	WEST	6900	7 500
LATITUDE 59 37													7 500
LONGITUDE 108 58													
CHARLOT RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			42										
WELLINGTON LAKE	26	24	25	1939	AC	RF	300	21	2 238	1939	CGE	2300	2 400
LATITUDE 59 38				1959	AC	RF	300	21	2 238	1959	CGE	2300	2 400
LONGITUDE 109 04													4 800
TAZIN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			24										22 560
SASKATCHEWAN POWER CORP													
COTEAU CREEK	54	44	53	1968	EE	RF	129	53	62 664	1968	WEST	14000	55 980
LATITUDE 51 17				1968	EE	RF	129	53	62 664	1968	WEST	14000	55 980
LONGITUDE 106 52				1968	EE	RF	129	53	62 664	1968	WEST	14000	55 980
SASKATCHEWAN RIVER													167 940
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			244										
ISLAND FALLS	18	17	17	1928	IPM	RPF	400	13	932	1928	GE	600	800
LATITUDE 55 30				1928	IPM	RPF	400	13	932	1928	GE	600	800
LONGITUDE 102 23				1930	DEW	RPF	164	17	12 309	1930	GE	6600	10 800
CHUMCHILL RIVER				1930	DEW	RPF	164	17	12 309	1930	GE	6600	10 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			701	1930	DEW	RPF	164	17	12 309	1930	GE	6600	10 800
				1937	DEW	RPF	150	17	14 174	1937	GE	6600	18 000
				1939	DEW	RPF	150	17	14 174	1939	GE	6600	18 000
				1948	DEW	RPF	150	17	14 174	1948	GE	6600	18 000
				1959	DEW	RPF	150	17	14 174	1959	GE	6600	17 100
													105 100
SQUAW RAPIDS	34	29	32	1963	JOHN	RF	120	32	34 316	1963	EE	14400	33 750
LATITUDE 53 42				1963	JOHN	RF	120	32	34 316	1963	EE	14400	33 750
LONGITUDE 103 20				1963	JOHN	RF	120	32	34 316	1963	EE	14400	33 750
SASKATCHEWAN RIVER				1963	JOHN	RF	120	32	34 316	1963	EE	14400	33 750
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			476	1964	JOHN	RF	120	32	34 316	1964	EE	14400	33 750
				1966	AC	RF	120	32	39 351	1966	WEST	14400	38 700
				1967	AC	RF	120	32	39 351	1967	WEST	14400	38 700
													279 900
													552 940
SASKATCHEWAN, TOTAL													575 500
ALBERTA													

ALBERTA POWER LTD													
JASPER	152	152	152	1949	PWW	IP	450	152	450	1949	CGE	6600	450
LATITUDE 52 48				1956	JL	RF	1200	159	925	1956	CGE	2400	950
LONGITUDE 118 03													1 400
ASTORIA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1										1 400
TRANSALTA UTILITIES CORP													
BARRIER	47	37	46	1947	DEW	RF	225	41	10 071	1947	CWES	13200	9 560
LATITUDE 51 02													9 560
LONGITUDE 115 02													
KANANASKIS RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			13										

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS						
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX						
MAXIMUM MINIMUM NORMAL				YEAR AND MANUFACTURER		RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY				
MAXIMUM MINIMUM NORMALE				ANNEE ET FABRICANTS		T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE				
.....M.....							M	KW				KW				
BEARSPAW				15	14	15	1954	KMW	RPK	129	15	15 479	1954	CWES	13800	15 300
LATITUDE 51 08															15 300	
LONGITUDE 114 18																
BOW RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				82												
BIGHORN				91	52	75	1972	DEW	RF	180	75	55 950	1972	EE	13800	59 000
LATITUDE 52 18															59 000	
LONGITUDE 116 19															118 000	
MCETH SASKATCHEWAN R																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				79												
BRAZEAU				121	119	120	1965	DEW	RF	164	118	156 660	1965	CWES	13800	144 000
LATITUDE 52 54															161 500	
LONGITUDE 115 15															305 500	
BRAZEAU RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				52												
CASCADE				105	99	104	1942	DEW	RF	300	98	17 158	1942	CWES	13200	17 000
LATITUDE 51 13															17 000	
LONGITUDE 115 30															34 000	
CASCADE CANAL																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				9												
GHOST				34	23	32	1929	DEW	RF	150	32	13 428	1929	CWES	13200	12 750
LATITUDE 51 13															12 750	
LONGITUDE 114 42															21 150	
BOW RIVER															46 650	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				83												
HORSESHOE				22	21	22	1953	KMW	RF	300	22	3 491	1911	CGE	12000	3 375
LATITUDE 51 07															5 625	
LONGITUDE 115 01															3 375	
BOW RIVER															5 625	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				72											18 000	
INTERLAKES				39	19	27	1955	CAC	RF	257	30	5 147	1955	CWES	4160	5 040
LATITUDE 50 38															5 040	
LONGITUDE 115 08																
UPPER KANANASKIS L																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				4												
KANANASKIS				23	21	22	1913	CAC	RF	163	21	4 476	1913	SGE	12000	3 400
LATITUDE 51 06															3 400	
LONGITUDE 115 04															9 560	
BOW RIVER															16 360	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				72												
OUTLET WORKS				6	6	6	1965	DEW	RPK	150	6	9 586	1965	CWES	13200	9 720
LATITUDE 52 58															9 720	
LONGITUDE 115 36															19 440	
BRAZEAU RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				52												
FOCATEERRA				67	50	64	1955	CAC	RF	240	56	13 726	1955	CWES	13800	13 500
LATITUDE 50 45															13 500	
LONGITUDE 115 07																
KANANASKIS RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				7												

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS						
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX						
				YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL														
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE		ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
.....M.....								M	KW				KW			
BRIDGE RIVER #2				413	367	405	1959	VEW	IP	300	385	61 172	1959	CWES	13800	62 000
LATITUDE 50 43							1959	VEW	IP	300	385	61 172	1959	CWES	13800	62 000
LONGITUDE 122 14							1960	NEYC	IP	300	385	61 172	1960	CWES	13800	62 000
BEIDGE RIVER							1960	NEYC	IP	300	385	61 172	1960	CWES	13800	62 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					87										246 000	
CHEAKAMUS				341	326	338	1957	VIW	RF	400	291	70 870	1957	CWES	13800	70 000
LATITUDE 49 55							1957	VIW	RF	400	291	70 870	1957	CWES	13800	70 000
LONGITUDE 123 18															140 000	
CHEAKAMUS RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					46											
CLAYTON FALLS				76	73	74	1961	GGG	RF	900	73	783	1961	CGE	2400	702
LATITUDE 52 22															702	
LONGITUDE 126 48																
CLAYTON CREEK																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					1											
CLOWHOM				55	39	50	1958	VIW	RF	120	44	29 840	1958	CWES	13800	30 000
LATITUDE 49 43															30 000	
LONGITUDE 123 32																
CLOWHOM RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					34											
ELKO PLANT				63	60	61	1924	DEW	RF	360	58	5 595	1924	GE	6600	4 800
LATITUDE 49 18							1924	DEW	RF	360	58	5 595	1924	GE	6600	4 800
LONGITUDE 115 04															9 600	
ELK RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					58											
FALLS RIVER				64	57	63	1930	DEW	RF	450	76	4 476	1930	EE	6600	4 800
LATITUDE 54 00							1960	DEW	RF	600	76	4 476	1960	CWES	6600	4 800
LONGITUDE 129 44															9 600	
FALLS RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					4											
GORDON M SHERM				168	136	162	1968	MITI	RF	150	152	231 260	1968	CGE	13800	227 000
LATITUDE 55 58							1968	MITI	RF	150	152	231 260	1968	CGE	13800	227 000
LONGITUDE 122 07							1968	MITI	RF	150	152	231 260	1968	CGE	13800	227 000
PEACE RIVER							1969	MITI	RF	150	152	231 260	1969	CGE	13800	227 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					1 076		1969	MITI	RF	150	152	231 260	1969	CGE	13800	227 000
							1971	TOBA	RF	150	152	231 260	1971	TOBA	13800	227 000
							1972	TOBA	RF	150	152	231 260	1972	TOBA	13800	227 000
							1972	TOBA	RF	150	152	231 260	1972	TOBA	13800	227 000
							1974	FUJI	RF	150	152	279 750	1974	FUJI	13800	300 000
							1980	FUJI	RF	150	152	279 750	1980	FUJI	13800	300 000
															2 416 000	
JOHN HART				125	122	123	1948	DEW	RF	327	119	20 888	1948	CWES	13800	20 000
LATITUDE 50 03							1949	DEW	RF	327	119	20 888	1949	CWES	13800	20 000
LONGITUDE 125 20							1949	DEW	RF	327	119	20 888	1949	CWES	13800	20 000
CAMPBELL RIVER							1953	DEW	RF	327	119	20 888	1953	CWES	13800	20 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					91		1953	DEW	RF	327	119	20 888	1953	CWES	13800	20 000
															120 000	
JORDAN RIVER				340	323	334	1971		RF	257	265	162 628	1971	MITI	13800	150 000
LATITUDE 48 25															150 000	
LONGITUDE 124 03																
JORDAN RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					11											

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/HN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW				KW
SETON	51	51	51	1956	CAC	RF	120	45	43 641	1956	CWES	13800	42 000
LATITUDE	50 41												
LONGITUDE	121 56												42 000
SETON CREEK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			104										
SEVEN MILE	59	50	58	1979	MITI	RF	95	58	177 548	1979	HITA	13800	202 500
				1980	MITI	RF	95	58	177 548	1980	HITA	13800	202 500
LATITUDE	49 01			1980	MITI	RF	95	58	177 548	1980	HITA	13800	202 500
LONGITUDE	117 32												
59 793													607 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			793										
SHUSWAP FALLS	24	24	24	1929	AC	RF	200	22	2 835	1929	WEST	2300	2 400
				1942	CAC	RF	257	25	2 984	1942	CGE	2300	2 800
LATITUDE	50 15												
LONGITUDE	118 39												5 200
SHUSWAP RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			45										
SPILLIMACHEEN	63	63	63	1955	VIW	RF	600	63	895	1955	CWES	4160	900
				1955	VIW	RF	600	63	895	1955	CWES	4160	900
LATITUDE	50 54			1955	EE	RF	600	63	2 238	1955	EE	4160	2 200
LONGITUDE	116 25												4 000
SPILLIMACHEEN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3										
STAVE FALLS	40	30	37	1912	WYSS	RF	225	34	9 698	1912	CGE	4400	10 500
				1912	WYSS	RF	225	34	9 698	1912	CGE	4400	10 500
LATITUDE	49 14			1916	WYSS	RF	225	34	9 698	1916	CGE	4400	10 500
LONGITUDE	122 21			1922	WYSS	RF	225	34	9 698	1922	CGE	4400	10 500
STAVE LAKE				1925	CAC	RF	225	34	11 190	1925	CGE	4400	10 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			125										52 500
STRATHCONA	47	25	44	1958	CAC	RF	138	43	31 332	1958	CWES	13800	33 750
				1968	TOBA	RF	139	43	31 332	1968	CWES	13800	33 750
LATITUDE	50 00												
LONGITUDE	125 34												67 500
CAMPBELL RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			74										
WAHLEACH	620	601	614	1952	VIW	IP	360	573	61 172	1952	CGE	13800	60 000
LATITUDE	49 14												60 000
LONGITUDE	121 44												
WAHLEACH LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			6										
WALTER HARDMAN	262	254	259	1960	GGG	IP	600	235	4 327	1960	CGE	4330	4 000
				1965	GGG	IP	600	235	4 327	1965	CGE	4330	4 000
LATITUDE	50 49												
LONGITUDE	118 03												8 000
CRANBERRY CREEK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2										
WHATSHAN	206	200	204	1972	FUJI	RF	327	168	55 204	1972	HITA	13800	50 000
LATITUDE	50 00												50 000
LONGITUDE	118 05												
WHATSHAN LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			9										
													8 871 552
COMINCO LTD													
BRILLIANT	28	23	27	1944	DEW	RF	100	27	27 602	1944	CWES	13200	27 200
				1944	DEW	RF	100	27	27 602	1944	CWES	13200	27 200
LATITUDE	49 20			1949	DEW	RF	100	27	27 602	1949	CWES	13200	27 200
LONGITUDE	117 37			1968	DEW	RF	100	27	27 602	1968	CWES	13200	27 200
KCOTENAY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			340										108 800

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW				KW
WANETA	64	52	63	1954	DEW	RF	120	64	89 520	1954	CWES	13800	72 000
				1954	DEW	RF	120	64	89 520	1954	CWES	13800	72 000
LATITUDE 49 00				1963	DEW	RF	120	64	96 980	1963	CWES	13800	72 000
LONGITUDE 117 37				1966	CAC	RF	120	64	96 980	1966	CGE	13800	76 500
PEND D OREILLE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			538										292 500
													401 300
COPPER BEACH ESTATES LTD													
BEACH	559	555	559	1916	PWW	IP	720	559	2 797	1916	CWES	6600	2 000
				1917	PWW	IP	720	232	2 797	1917	CWES	6600	2 000
LATITUDE 49 38													
LONGITUDE 123 13													4 000
BRITANNIA CREEK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			20										4 000
MACMILLAN BLOEDEL LTD													
POWELL RIVER	54	44	51	1911	PIW	RF	375	45	2 686	1911	CGE	2300	3 000
				1911	AC	RF	375	48	2 499	1911	CGE	2300	2 240
LATITUDE 49 54				1911	AC	RF	375	48	2 499	1911	CGE	2300	2 240
LONGITUDE 124 33				1926	DEW	RF	250	48	10 071	1926	CGE	2300	9 600
POWELL LAKE				1976	AC	RF	200	44	25 513	1976	CGE	6900	25 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			98										42 580
STILLWATER	134	107	127	1930	DEW	RF	333	114	18 650	1930	CGE	6600	14 400
				1948	DEW	RF	333	116	18 650	1948	CGE	6600	14 400
LATITUDE 49 46													
LONGITUDE 124 16													28 800
LOIS LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			27										71 380
NELSON CITY OF													
CITY OF NELSON	23	20	21	1929	CAC	RF	240	21	2 238	1929	CGE	12000	2 385
				1948	CAC	RF	164	21	5 035	1948	CGE	12000	5 400
LATITUDE 49 30													
LONGITUDE 117 30													7 785
KOOTENAY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			40										7 785
OCEAN FALLS CORP													
OCEAN FALLS	46	34	41	1917	PWW	RF	225	44	1 567	1917	CGE	2300	1 900
				1917	PWW	RF	225	44	1 567	1917	CGE	2300	1 900
LATITUDE 52 21				1923	PWW	RF	400	48	4 700	1918	CGE	2300	4 200
LONGITUDE 127 41				1932	PWW	RF	360	48	4 700	1923	CGE	2300	4 200
LINK LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			22										12 200
													12 200
WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD													
CORRA LINN	18	13	16	1932	DEW	RF	86	16	14 174	1932	CGE	7200	13 500
				1932	DEW	RF	86	16	14 174	1932	CGE	7200	13 500
LATITUDE 49 28				1932	DEW	RF	86	16	14 174	1932	CGE	7200	13 500
LONGITUDE 117 28													
KOOTENAY RIVER													40 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			297										
LOWER BONNINGTON	20	16	20	1925	CAC	RF	100	21	14 920	1925	CGE	7200	15 750
				1926	CAC	RF	100	21	14 920	1925	CGE	7200	15 750
LATITUDE 49 28				1971	MITI	RF	100	20	15 293	1926	CGE	7200	15 750
LONGITUDE 117 30													
KOOTENAY RIVER													47 250
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			255										

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW				KW
SOUTH SLOCAN	23	21	21	1928	CAC	RF	100	21	18 650	1928	CGE	7200	15 750
LATITUDE 49 28				1928	CAC	RF	100	21	18 650	1928	CGE	7200	15 750
LONGITUDE 117 31				1929	CAC	RF	100	21	18 650	1929	CGE	7200	15 750
KOOTENAY RIVER													47 250
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			297										
UPPER BONNINGTON	21	18	21	1907	IPM	RF	180	21	5 968	1907	CGE	2300	5 063
LATITUDE 49 28				1907	IPM	RF	180	21	5 968	1907	CGE	2300	5 062
LONGITUDE 117 30				1914	CAC	RF	180	21	6 714	1914	CGE	2300	6 750
KOOTENAY RIVER				1916	CAC	RF	180	21	6 714	1916	CGE	2300	6 750
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			297	1940	CAC	RF	100	21	19 396	1940	CWES	7200	15 750
				1940	CAC	RF	100	21	19 396	1940	CWES	7200	15 750
													55 125
													190 125
WESTERN PULP LTD PARTNERSHIP													
PORT ALICE	145	137	142	1953	CVIC	RF	900	130	2 387	1953	ELLI	6900	2 000
LATITUDE 50 23													2 000
LONGITUDE 127 25													
VICTORIA LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			23										
WOODFIBRE	310	268	282	1947	PWW	IP	514	280	2 723	1947	CWES	4160	2 587
LATITUDE 49 40													2 587
LONGITUDE 123 20													
HENRIETTA LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1										4 587
WESTMIN RESOURCES LTD													
TENNANT LAKE	625	608	622	1966	GGG	IP	900	625	3 357	1966	GE	4160	3 060
LATITUDE 49 34													3 060
LONGITUDE 125 37													
TENNANT LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													3 060
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE												10 378 789	
YUKON													

NORTHERN CANADA POWER COMM													
AISHIHIK	180	180	180	1975	DEW	RF	720	180	15 293	1975	CGE	13800	16 000
LATITUDE 63 31				1975	DEW	RF	720	180	15 293	1975	CGE	13800	16 000
LONGITUDE 135 50													32 000
AISHIHIK RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			8										
MAYO RIVER	37	35	36	1952	DEW	RF	450	34	2 238	1952	CGE	6900	2 550
LATITUDE 63 31				1958	GGG	RF	450	34	2 611	1958	CGE	6900	2 550
LONGITUDE 135 50													5 100
MAYO RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			13										
WHITE HORSE RAPIDS	19	17	18	1958	KMW	RPK	300	19	5 595	1958	CWES	6900	5 695
LATITUDE 60 42				1958	KMW	RPK	300	19	5 595	1958	CWES	6900	5 695
LONGITUDE 135 03				1969	AC	RPF	200	18	8 206	1969	CGE	6900	8 000
YUKON RIVER				1984	DEW	RPF	150	18	20 630	1984	CGE	6900	23 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			89										42 990
													80 090

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
	-----M-----							M	KW				KW
YUKON HYDRO CO LTD													
MC INTYRE CREEK	91	91	91	1955	GGG	RF	1200	61	597	1955	WEST	2300	650
LATITUDE 60 44													650
LONGITUDE 135 06													
MC INTYRE CREEK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1										
PORTER CREEK	130	130	130	1949	PWW	IP	250	128	298	1949	GE	2300	300
1952 GGG IP 720 122 701 1952 WEST 2300													700
LATITUDE 60 44													
LONGITUDE 135 07													1 000
PORTER CREEK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1										
													1 650
YUKON, TOTAL													81 740
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST													

COMINCO LTD													
YELLOWKNIFE	34	31	33	1941	AC	RF	360	34	3 506	1941	WEST	2300	3 360
LATITUDE 62 40													3 360
LONGITUDE 114 15													
YELLOWKNIFE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			13										
													3 360
NORTHERN CANADA POWER COMM													
SNARE FALLS	20	17	19	1960	AC	RPK	225	19	6 863	1960	CGE	6900	7 000
LATITUDE 63 41													7 000
LONGITUDE 115 56													
SNARE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			28										
SNARE FORKS	16	14	15	1976	AC	RF	130	15	4 800	1976	CGE	6900	4 800
1976 AC RF 130 15 4 800 1976 CGE 6900													4 800
LATITUDE 63 41													9 600
LONGITUDE 115 56													
SNARE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
SNARE RAPIDS	20	18	19	1948	SMS	RF	128	17	6 229	1948	CGE	6900	7 000
LATITUDE 63 24													7 000
LONGITUDE 116 15													
SNARE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			29										
TWIN GORGES	31	29	30	1965	DEW	RF	150	30	18 650	1965	CWES	6900	18 000
1976 OSSB RF 211 27 1 015 1976 BBC 4160													1 000
LATITUDE 60 25													1 000
LONGITUDE 111 23													1 000
TALTSOM RIVER													1 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			170										
													22 000
													45 600
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST													48 960
CANADA, TOTAL													54 949 390

STEAM

THERMIQUES À VAPEUR

STEAM

VAPEUR

BOILERS - CHAUDIERES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES				MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	KPA	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	TYPE THROTTLE - TYPE SOUPAPE	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE	
		C			KPA	C	KW			KW	

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE

ABITIBI-PRICE INC

GRAND FALLS	1931	FW	2930	343	68	1931	WEST P	2930	343	3000	5 500	1931	WEST	6600	5 000
	1931	FW	2930	343	68	1931	WEST P	2930	343	3000	5 500	1982	WEST	6600	5 000
LATITUDE	48 56	1931	FW	2930	343	68									
LONGITUDE	55 40	1957	FW	2930	343	113									

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD	10 000
		10 000

CORNER BROOK PULP & PAPER LTD

CORNER BROOK	1956	FW	4137	382	64	1957	PARS B	4137	382	3000	6 600	1957	PARS	4600	6 600
LATITUDE	48 57														
LONGITUDE	57 57														

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD	6 600
		6 600

NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO

HOLYROOD	1970	CE	15203	538	476	1970	CGE	C	12411	538	3600	150 000	1970	CGE	16000	150 000	
	1971	CE	15203	538	476	1971	CGE	C	12411	538	3600	150 000	1971	CGE	16000	150 000	
LATITUDE	47 27	1979	BW	13962	541	486	1979	HITA	C	12514	538	3600	150 000	1979	HITA	16000	150 000
LONGITUDE	53 07																

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD	450 000
		450 000

NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD

ST JOHN'S	1957	BWGM	2965	399	50	1957	AEI C	2758	399	3600	10 000	1957	AEI	13800	10 000
	1959	BWGM	6205	482	86	1959	AEI C	5861	482	3600	20 000	1959	AEI	13800	20 000
LATITUDE	47 34														
LONGITUDE	52 43														

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD	30 000
		30 000

PUBLIC WORKS CANADA

GOOSE BAY		1953	UIW	2827	232	27	1953	WORT	C	2758	282	3600	2 000	1953	EM	4160	2 000
		1953	UIW	2827	232	27	1955	WORT	C	2758	282	3600	2 000	1955	EM	4160	2 000
LATITUDE	53 19	1954	UIW	2827	232	27	1956	WORT	C	2758	282	3600	2 000	1956	EM	4160	2 000
LONGITUDE	60 24	1955	UIW	2827	232	27	1958	WORT	C	2758	282	3600	2 000	1958	EM	4160	2 000
		1959	UIW	2827	232	27											
		1982	CAM	689	170												
		1982	CAM	689	170												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	8 000
		8 000

NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE

504 600

BOILERS				PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS						
CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX						
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
				C					KPA	C	KW					KW	
FRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD																	

MARITIME ELECTRIC CO LTD																	
CHARLOTTETOWN		1946	BW	2758	399	27	1931	AC	C	1724	343	3600	1 500	1931	AC	2300	1 500
		1948	DB	2758	399	34	1947	PARS	C	2758	399	3600	4 000	1947	PARS	4160	4 000
LATITUDE	46 14	1955	BW	2758	399	45	1952	PARS	C	2758	399	3600	7 500	1951	PARS	4160	7 500
LONGITUDE	63 08	1960	FW	2758	399	48	1957	BBC	C	2758	399	3600	7 500	1955	BBC	4160	7 500
		1963	BW	6205	482	86	1960	PARS	C	2758	399	3600	10 000	1960	PARS	13800	10 000
		1968	BW	6205	482	86	1963	MVIC	C	5861	482	3600	20 000	1963	MVIC	13800	20 000
		1975	FW	2758	399	34	1968	MVIC	C	5861	482	3600	20 000	1968	MVIC	13800	20 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD																	
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD																	
70 500																	
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE																	

BOWATERS MERSEY PAPER CO																	
BEGOKLYN		1968	BW	2758	348	79	1943	FC	PC	2586	282	3600	6 000	1929	GEE	2400	5 170
		1968	BW	2758	348	79											
LATITUDE	44 03																
LONGITUDE	64 42																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD																	
5 170																	
5 170																	
DCMTAR CHEMICALS LTD																	
AMHERST		1947	DB	1551	288	7	1946	WORT	B	1448	288	4500	700	1946	EM	600	700
		1947	DB	1551	288	7											
LATITUDE	45 50																
LONGITUDE	64 12																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD																	
700																	
700																	
NOVA SCOTIA FOREST INDUSTRIES LTD																	
FERT HAWKESBURY		1961	BW	6033	460	77	1961	WEST	CE	5861	471	3600	10 000	1961	WEST	13800	10 000
		1961	FW	6033	460	136	1971	SLAV	BE	6205	471	3600	17 560	1971	SLAV	13800	17 560
LATITUDE	45 36	1971	GOTA	6033	460	121											
LONGITUDE	64 21	1983	GOTA	6300	460	216											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD																	
27 560																	
27 560																	
NOVA SCOTIA POWER CORP																	
GLACE BAY		1951	FW	4344	399	91	1951	PARS	C	4137	399	3600	15 000	1951	PARS	6600	15 000
		1954	FW	4344	399	91	1954	PARS	C	4137	399	3600	15 000	1954	PARS	6600	15 000
LATITUDE	46 12	1955	FW	4344	399	91	1955	PARS	C	4137	399	3600	15 000	1955	PARS	6600	15 000
LONGITUDE	59 57	1959	FW	4344	399	91	1959	PARS	C	4137	399	3600	15 000	1959	PARS	6600	15 000
		1967	BWGM	13927	554	249	1967	SS	B	13272	552	3600	36 000	1967	SS	13800	36 000
		1967	BWGM	13927	554	249											
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN																	
96 000																	
LINGAN		1979	CE	12755	540	490	1979	TOBA	C	12411	538	3600	158 200	1979	TOBA	14400	158 200
		1980	CE	12755	540	490	1980	TOBA	C	12411	538	3600	158 200	1980	TOBA	14400	158 200
LATITUDE	46 14	1983	CE	12755	540	490	1983	TOBA	C	12411	538	3600	158 200	1983	TOBA	14400	158 200
LONGITUDE	60 02	1984	CE	12755	540	490	1984	TOBA	C	12411	538	3600	158 200	1984	TOBA	14400	158 200
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN																	
632 800																	

BOILERS - CHAUDIERES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX								
YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS				KPA	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	KG/HR	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	THRITTLE - SOUPAPE	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE					
					C				KPA	C	KW				KW				
LOWER WATER STREET				1944	BWGM	4137	427	50	1944	PARS	C	4137	427	3600	12 500	1944	PARS	4100	10 000
				1951	BWGM	4137	427	85	1951	PARS	C	4137	427	3600	20 000	1951	PARS	13200	20 000
LATITUDE	45 37	1951	BWGM	4137	427	85	1953	HWIC	C	4137	427	3600	20 000	1953	HWIC	13200	20 000		
LONGITUDE	61 22	1953	BWGM	4137	427	100	1955	HWIC	C	4137	427	3600	25 000	1955	HWIC	13200	25 000		
				1955	BWGM	4137	427	136	1957	EE	C	6205	482	3600	45 000	1957	EE	13200	45 000
				1957	BWGM	6205	482	204	1959	EE	C	6205	482	3600	45 000	1959	EE	13200	45 000
				1958	BWGM	6205	482	204											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD														165 000	
NACCAN				1949	BWGM	4345	435	79	1949	PARS	C	4137	427	3600	15 000	1949	PARS	6900	15 000
LATITUDE	45 43																		
LONGITUDE	64 15																		
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN														15 000	
POINT TUPPER				1969	BW	13928	554	272	1969	SGSL	B	13272	552	3600	78 510	1969	SGE	13800	78 510
				1969	BW	13928	554	272	1973	HP	C	12411	538	3600	150 000	1973	PARS	13800	150 000
LATITUDE	45 37	1973	CE	13100	541	476													
LONGITUDE	61 22																		
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD														228 510	
TRENTON				1951	BWGM	4344	435	52	1951	PARS	C	4137	427	3600	10 000	1951	PARS	13800	10 000
				1952	BWGM	4344	435	52	1952	PARS	C	4137	427	3600	10 000	1952	PARS	13800	10 000
LATITUDE	45 36	1955	CE	4344	435	100	1955	PARS	C	4137	427	3600	20 000	1955	PARS	13800	20 000		
LONGITUDE	62 38	1959	BWGM	4344	435	100	1959	PARS	C	4137	427	3600	20 000	1959	PARS	13800	20 000		
				1969	BW	13100	541	476	1969	HP	C	12411	538	3600	150 000	1969	CWES	13800	150 000
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN														210 000	
TUFTS COVE				1965	BWGM	12755	543	329	1965	AEI	C	12411	538	3600	100 000	1965	AEI	13800	100 000
				1972	BW	12756	543	303	1972	HP	C	12411	538	3600	105 000	1972	PARS	13800	105 000
LATITUDE	44 41	1976	BW	12756	541	476	1976	HP	C	12411	538	3600	150 000	1976	PARS	13800	150 000		
LONGITUDE	63 35																		
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD														355 000	
																		1 702 310	
SCOTT MARITIMES PULP LTD																			
ABERCROMBIE POINT				1967	BW	6205	482	227	1967	WORT	CD	5861	471	3600	18 750	1971	EM	13800	18 750
				1967	BW	6205	460	159											
LATITUDE	45 39																		
LONGITUDE	62 43																		
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS														18 750	
																		18 750	
SYDNEY STEEL CORP																			
SYDNEY				1937	BWGM	3275	399	91	1919	CGE	C	1103	260	3600	5 000	1919	CGE	6600	5 000
				1961	BWGM	3275	399	113	1937	BBC	B	3075	399	3600	8 100	1937	BBC	6600	7 600
LATITUDE	46 10								1943	PARS	C	3103	399	3600	16 000	1943	PARS	6600	16 000
LONGITUDE	60 12																		
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD														28 600	
																		28 600	
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE																			1 783 099

STEAM

VAPEUR

BOILERS				PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS							
CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX							
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY				
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE				
				C					KPA	C	KW					KW		
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK																		

ATLANTIC SUGAR LTD																		
SAINT JOHN		1947	BWGM	2827	321	27	1962	GE	B	2792	341	5000	2 500	1962	GE	4160	2 500	
		1948	BWGM	2827	321	27	1954	GE	B	1034	288	5000	1 000	1954	GE	4160	1 000	
LATITUDE		45 16	1954	CE	2827	360	36											
LONGITUDE		66 03																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												3 500		
																3 500		
BOISE CASCADE CANADA LTD																		
NEWCASTLE		1965	CE	4482	399	113	1966	CGE	B	4137	399	3600	15 625	1966	CGE	6900	17 600	
		1972	BW	4482	399	132												
LATITUDE		47 00																
LONGITUDE		65 34																
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE												17 600		
																17 600		
CONSOLIDATED - BATHURST LTD																		
BATHURST		1937	CE	4344	377	50	1937	BBC	BC	4137	371	3600	6 000	1937	BBC	2400	6 000	
		1938	BW	1172	191	23	1946	BBC	B	4137	371	3600	7 600	1946	BBC	2400	7 612	
LATITUDE		47 36	1958	BW	8791	468	68	1958	SGE	B	8618	468	3600	7 000	1958	SGE	2400	7 000
LONGITUDE		65 39	1966	FW	1138	191	23											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												20 612		
																20 612		
FEASER INC																		
ATHOLVILLE		1975	BW	758	173	27	1956	BBC	B	4137	371	3600	5 000	1956	BBC	6900	5 000	
		1983	BW	8618	510	89	1983	ASEA	BE	8274	510	3600	19 200	1983	ASEA	13800	19 200	
LATITUDE		47 59	1983	FW	8618	510	91											
LONGITUDE		66 43																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												24 200		
EDMUNDSTON		1946	CE	4482	371	91	1947	BBC	B	4137	371	3600	3 500	1947	BBC	6900	3 800	
		1946	CE	4137	399	45	1958	WEST	CD	8274	510	3600	12 500	1958	WEST	6900	12 500	
LATITUDE		47 22	1958	CE	8274	510	113											
LONGITUDE		68 20	1975	FW	4482	399	68											
		1979	BW	8618	510	167												
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												16 300		
																40 500		
IRVING PULP & PAPER LTD																		
SAINT JOHN		1955	CE	6205	441	91	1956	GE	B	5861	441	3600	10 000	1956	GE	6900	10 000	
		1958	CE	6205	441	91	1960	GE	B	5861	441	3600	12 500	1960	GE	6900	12 500	
LATITUDE		45 15	1960	BW	6205	441	52											
LONGITUDE		66 06	1972	BW	6205	441	168											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE												22 500		
																22 500		

STEAM

VAPEUR

BOILERS
-
CHAUDIERES

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
		C				KPA	C	KW			KW

NEIF FOREST PRODUCTS INC

DALHOUSIE	1954	CE	3447	349	90	1930	GE	B	3103	338	3600	6 000	1929	GE	6600	6 000
	1968	BW	3447	348	117	1930	ALEN	B	965	232	6500	800	1930	ALEN	600	750
LATITUDE	48 04			348	136	1930	ALEN	B	965	232	6600	800	1930	ALEN	600	750
LONGITUDE	66 23															

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 7 500
7 500

NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM

CHATHAM	1948	FW	4171	449	64	1948	PARS	C	4137	441	3600	12 500	1948	PARS	6900	12 500
	1956	CE	6033	482	95	1956	BBC	C	6033	482	3600	20 000	1956	BBC	13800	20 000
LATITUDE	47 02															
LONGITUDE	65 28															

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 32 500

CCLESCN COVE	1976	BW	17750	541	1029	1976	HITA	C	17016	538	3600	350 000	1976	HITA	19000	350 000
	1976	BW	16890	541	1029	1976	HITA	C	16203	538	3600	350 000	1976	HITA	19000	350 000
LATITUDE	45 17			541	1029	1977	HITA	C	17016	538	3600	350 000	1977	HITA	19000	350 000
LONGITUDE	66 21															

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 1 050 000

COURTENAY BAY	1961	CE	10170	538	200	1961	EE	C	9997	538	3600	50 000	1961	EE	13800	50 000
	1965	BW	8790	513	95	1965	BBC	B	8618	510	3600	13 365	1965	BBC	6900	13 365
LATITUDE	45 16			541	318	1966	BBC	C	12411	538	3600	100 000	1966	BBC	13800	100 000
LONGITUDE	66 01			541	318	1967	BBC	C	12411	538	3600	100 000	1967	BBC	13800	100 000

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 263 365

DALHOUSIE # 1	1969	CE	12583	541	318	1969	BBC	C	12411	538	3600	100 000	1969	BBC	13800	100 000
LATITUDE	48 04															
LONGITUDE	66 24															

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 100 000

DALHOUSIE # 2	1980	CE	12928	541	650	1980	BBC	C	12411	538	3600	200 000	1980	BBC	19000	200 000
LATITUDE	48 04															
LONGITUDE	66 24															

PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN 200 000

GRAND LAKE #2	1951	CE	3034	357	68	1951	PARS	C	2827	357	3600	5 000	1951	PARS	6900	5 000
	1953	FW	4171	449	72	1952	PARS	C	2827	357	3600	5 000	1952	PARS	6900	5 000
LATITUDE	46 04			541	227	1953	PARS	C	4137	441	3600	15 000	1953	PARS	6900	15 000
LONGITUDE	66 01					1964	PARS	C	9997	538	3600	60 000	1964	PARS	13800	60 000

PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN 85 000

PCINT LEPREAU	1983	BW	4592	260	3440	1983	PARS	C	4447	258	1800	680 000	1983	PARS	26000	680 000
LATITUDE	45 08															
LONGITUDE	66 30															

PRINCIPAL FUEL - URANIUM COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM 680 000

2 410 865

STEAM

VAPÉUR

BOILERS				PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS					
CHAUDIÈRES				MOTEURS PRINCIPAUX						GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
ANNÉE ET FABRICANTS		KPA	VAPÉUR TEMP	MG/HR	ANNÉE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNÉE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE	
				C					KPA	C	KW				
ST ANNE MACKAWIC PULP & PAPER CO															
MACKAWIC		1970 BW	6205	388	181	1970 TE	B	6205	371	2400	25 000	1970 SLAV	13800	25 000	
LATITUDE		46 00	1970 BW	6205	354	136									
LONGITUDE		67 15													
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD										25 000	
25 000															
QUEBEC															

ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD															
GENTILLY 1		1970	5550	269	1547	1971 BBC		5171	266	3600	250 000	1971 BBC	19000	266 400	
LATITUDE		46 25													
LONGITUDE		72 21													
PRINCIPAL FUEL - URANIUM				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM										266 400	
266 400															
CELANESE CANADA INC															
DRUMMONDVILLE		1933 BW	3103	274	27	1935 PARS	B	3103	371	6500	1 500	1935 PARS	4000	1 500	
		1936 BW	3103	274	27	1950 GE	B	4137	385	3600	2 500	1950 GE	4000	2 500	
LATITUDE		45 53	1940 BW	3103	274	27	1953 GE	B	4137	385	3600	3 500	1953 GE	4000	
LONGITUDE		72 29	1948 CE	4137	382	36									3 500
		1951 FW	4137	385	59										
		1965 CE	4137	382	91										
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD										7 500	
7 500															
HYDRO QUEBEC															
GENTILLY 2		1980 BW	4600	260	3722	1980 CGE	P	4600	260	1800	685 000	1980 CGE	24000	685 000	
LATITUDE		46 01													
LONGITUDE		72 21													
PRINCIPAL FUEL - URANIUM				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM										685 000	
685 000															
TRACY		1964 CE	14300	540	522	1964 PARS	C	12400	540	3600	150 000	1964 PARS	16000	150 000	
		1965 CE	14300	540	522	1965 PARS	C	12400	540	3600	150 000	1965 PARS	16000	150 000	
LATITUDE		46 01	1967 CE	14300	540	522	1967 PARS	C	12400	540	3600	150 000	1967 PARS	16000	
LONGITUDE		73 10	1968 CE	14300	540	522	1968 PARS	C	12400	540	3600	150 000	1968 PARS	16000	
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD										600 000	
600 000															
1 285 000															
LA CIE GASPEZIA LTEE															
CHANDLER		1958 CE	4137	377	82	1954 BBC	E	4137	371	3600	6 000	1954 BBC	6600	6 000	
		1965 BW	4137	377	91										
LATITUDE		48 21	1977 FW	4137	377	50									
LONGITUDE		64 41	1983 VOLC	1724	184	38									
		1983 VOLC	1724	184	38										
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD										6 000	
6 000															

BOILERS				PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS			
CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE	
				C					KPA	C	KW				
LA CIE PRICE LTEE															
KENOGAMI		1941	FW	4213	371	36	1968	SLAV	B	4213	371	3600	14	750	
		1941	FW	4213	371	36									
LATITUDE 48 25		1967	CE	4213	371	136									
LONGITUDE 71 15															
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL															
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD															
14 750															
14 750															
NORANDA MINES LTD															
NORANDA SMELTER		1951	JI	1276	277	14	1934	PARS	P	1138	274	3750	2	600	
		1952	JI	1276	277	14	1982	WAUM		1138	274	3600	1	500	
LATITUDE 48 15		1952	JI	1276	277	14									
LONGITUDE 79 04		1954	JI	1276	277	14									
		1956	JI	1276	277	14									
PRINCIPAL FUEL - WASTE GAS															
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE RECUPERATION															
4 100															
4 100															
PRODUITS FORESTIERS MACLAREN INC															
DIVISION MINES GASPE		1955	CE	3275	354	11	1955	BBC	C	3103	343	3600	5	400	
		1955	CE	3275	354	11									
LATITUDE 48 58															
LONGITUDE 65 31															
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT															
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE															
5 400															
5 400															
QUEBEC, TOTAL															
1 589 150															
ONTARIO															

ABITIBI-PRICE INC															
SMOOTH ROCK FALLS		1965	BW	4137	399	79	1976	WEST	E	4137	399	3600	15	000	
		1976	BW	4137	399	77									
LATITUDE 49 12															
LONGITUDE 81 38															
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR															
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE															
15 000															
15 000															
ALGOMA STEEL CORP LTD															
SAULT STE MARIE		1942	FW	2758	230	61	1942	WEST	B	2758	230	3600	625	1942	
		1942	FW	2758	382	61	1942	WEST	B	2758	230	3600	625	1942	
LATITUDE 46 31		1943	FW	2758	382	61	1963	CWES	C	4137	427	3600	12	500	
LONGITUDE 84 20		1958	FW	2758	399	79	1963	CWES	C	4137	427	3600	12	500	
		1963	BW	4137	416	113									
		1975	FW	4206	418	181									
PRINCIPAL FUEL - BLAST FURNACE GAS															
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE HAUT FOURNEAU															
26 250															
26 250															

[illegible]

STEAM																VAPEUR	
BOILERS				PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS					
CHAUDIÈRES				MOTEURS PRIMAIRES								GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER		KPA		STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS		KPA		VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/HR	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE		
				C						KPA	C	KW					KW
HIRAM WALKER & SON LTD																	
WALKERVILLE		1952	BW	2758	316	32	1938	GE	PC	2758	304	3600	1 000	1938	GE	4160	1 000
		1955	BW	2758	316	32	1952	GE	B	1379	271	3600	1 000	1952	GE	4160	1 000
LATITUDE	42 18	1959	FW	2758	316	45	1955	GE	BP	2758	304	3600	2 500	1956	GE	4160	2 500
LONGITUDE	83 01	1970	FW	2758	316	91	1970	GE	BP	2758	304	5000	5 000	1970	GE	4160	5 000
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	9 500
																9 500	
INCO METALS COMPANY																	
IRON ORE RECOVERY		1963	DB	3792	249	36	1963	CGE	B	3447	329	3600	9 375	1963	CGE	6900	9 375
		1963	DB	3792	249	36	1963	CGE	C	862	174	3600	9 375	1963	CGE	6900	9 375
LATITUDE	46 28	1963	DB	3792	249	36											
LONGITUDE	81 04	1963	DB	3792	249	36											
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT																COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE	18 750
																18 750	
JAMES RIVER MARATHON LTD																	
MARATHON		1946	CE	4654	371	52	1946	WEST	C	4137	371	3600	7 500	1946	WEST	6900	7 500
		1946	CE	4654	371	52	1948	GE	C	4137	399	3600	4 000	1948	GE	6900	4 000
LATITUDE	48 40	1952	CE	4654	371	52	1948	GE	B	4137	399	3600	4 000	1948	GE	6900	4 000
LONGITUDE	86 25	1979	BW	4654	371	144											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR																COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE	15 500
																15 500	
ONTARIO HYDRO																	
BRUCE "A"		1976	BW	4350	257	4720	1976	PARS		4220	255	1800	826 000	1976	PARS	18500	826 000
		1977	BW	4350	257	4720	1977	PARS		4220	255	1800	826 000	1977	PARS	18500	826 000
LATITUDE	44 25	1977	BW	4350	257	4720	1977	PARS		4220	255	1800	826 000	1977	PARS	18500	826 000
LONGITUDE	81 33	1978	BW	4350	257	4720	1978	PARS		4220	255	1800	826 000	1978	PARS	18500	826 000
PRINCIPAL FUEL - URANIUM																COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM	3 304 000
BRUCE "B"		1984	BW	4275	256	4720	1984	CGE	BC	4137	253	1800	845 000	1984	CGE	24000	845 000
LATITUDE	44 25																
LONGITUDE	81 33																
PRINCIPAL FUEL - URANIUM																COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM	845 000
J CLARK KEITH		1952	BWGM	6033	482	295	1952	EE	C	5861	482	3600	66 000	1952	EE	13800	66 000
		1952	BWGM	6033	482	295	1952	EE	C	5861	482	3600	66 000	1952	EE	13800	66 000
LATITUDE	42 17	1953	BWGM	6033	482	295	1953	EE	C	5861	482	3600	66 000	1953	EE	13800	66 000
LONGITUDE	83 06	1953	BWGM	6033	482	295	1953	EE	C	5861	482	3600	66 000	1953	EE	13800	66 000
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL																COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE	264 000
LAKEVIEW		1962	BWGM	16892	538	907	1962	PARS	C	16203	538	3600	300 000	1962	PARS	16000	300 000
		1963	BWGM	16892	538	907	1963	PARS	C	16203	538	3600	300 000	1963	PARS	16000	300 000
LATITUDE	43 34	1965	CE	16892	538	907	1965	AEI	C	16203	538	3600	300 000	1965	ACGE	18000	300 000
LONGITUDE	79 33	1965	CE	16892	538	907	1965	AEI	C	16203	538	3600	300 000	1965	ACGE	18000	300 000
		1967	BW	16892	538	907	1967	AEI	C	16203	538	3600	300 000	1967	ACGE	18000	300 000
		1969	BW	16892	538	907	1969	AEI	C	16203	538	3600	300 000	1969	ACGE	18000	300 000
		1969	BW	16892	538	907	1969	PARS	C	16306	538	1800	300 000	1969	PARS	18000	300 000
		1969	BW	16892	538	907	1969	PARS	C	16306	538	1800	300 000	1969	PARS	18000	300 000
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL																COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE	2 400 000
LAMBTON		1969	CE	16892	538	1633	1969	CGE	C	16203	538	3600	500 000	1969	CGE	24000	500 000
		1970	CE	16892	538	1633	1970	CGE	C	16203	538	3600	500 000	1970	CGE	24000	500 000
LATITUDE	42 48	1970	CE	16892	538	1633	1970	CGE	C	16203	538	3600	500 000	1970	CGE	24000	500 000
LONGITUDE	82 26	1970	CE	16892	538	1633	1970	CGE	C	16203	538	3600	500 000	1970	CGE	24000	500 000
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL																COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE	2 000 000

STEAM																VAPEUR			
BOILERS				PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS							
CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX							
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY					
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE					
			C				KPA	C				KW							
LENNOX				1976	CE	16892	538	1633	1976	CGE	C	16203	538	3600	550 000	1976	CGE	20000	573 750
				1976	CE	16892	538	1633	1976	CGE	C	16203	538	3600	550 000	1976	CGE	20000	573 750
LATITUDE 44 11				1976	CE	16892	538	1633	1976	CGE	C	16203	538	3600	550 000	1976	CGE	20000	573 750
LONGITUDE 56 47				1977	CE	16892	538	1633	1977	CGE	C	16203	538	3600	550 000	1977	CGE	20000	573 750
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												2 295 000			
MANTICOKE				1973	BW	16892	538	1633	1973	HP	C	16203	538	3600	500 000	1973	PARS	22000	500 000
				1973	BW	16892	538	1633	1973	HP	C	16203	538	3600	500 000	1973	PARS	22000	500 000
LATITUDE 43 34				1973	BW	16892	538	1633	1973	HP	C	16203	538	3600	500 000	1973	PARS	22000	500 000
LONGITUDE 79 33				1974	BW	16892	538	1633	1974	HP	C	16203	538	3600	500 000	1974	PARS	22000	500 000
				1975	BW	16892	538	1633	1975	HP	C	16203	538	3600	500 000	1975	PARS	22000	500 000
				1977	BW	16892	538	1633	1977	HP	C	16203	538	3600	500 000	1977	PARS	22000	500 000
				1978	BW	16892	538	1633	1978	HP	C	16203	538	3600	500 000	1978	PARS	22000	500 000
				1978	BW	16892	538	1633	1978	HP	C	16203	538	3600	500 000	1978	PARS	22000	500 000
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE												4 000 000			
PICKERING A				1971	BW	3992	252	2930	1971	PARS		3930	251	1800	542 000	1971	PARS	24000	542 000
				1971	BW	3992	252	2930	1971	PARS		3930	251	1800	542 000	1971	PARS	24000	542 000
LATITUDE 43 50				1972	BW	3992	252	2930	1972	PARS		3930	251	1800	542 000	1972	PARS	24000	542 000
LONGITUDE 79 02				1973	BW	3992	252	2930	1973	PARS		3930	251	1800	542 000	1973	PARS	24000	542 000
PRINCIPAL FUEL - URANIUM				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM												2 168 000			
PICKERING B				1983	BW	3992	252	2930	1983	PARS		3930	251	1800	540 000	1983	PARS	24000	540 000
				1984	BW	3992	252	2930	1984	PARS	BC	3930	251	1800	540 000	1984	PARS	24000	540 000
LATITUDE 43 50				1984	BW	3992	252	2930	1984	PARS	BC	3930	251	1800	540 000	1984	PARS	24000	540 000
LONGITUDE 79 02																			
PRINCIPAL FUEL - URANIUM				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM												1 620 000			
RICHARD L HEARN				1951	BWGM	6033	482	386	1951	PARS	C	5861	482	1800	100 000	1951	PARS	13800	100 000
				1952	BWGM	6033	482	386	1952	PARS	C	5861	482	1800	100 000	1952	PARS	13800	100 000
LATITUDE 43 39				1952	BWGM	6033	482	386	1952	PARS	C	5861	482	1800	100 000	1952	PARS	13800	100 000
LONGITUDE 79 20				1953	BWGM	6033	482	386	1952	PARS	C	5861	482	1800	100 000	1953	PARS	13800	100 000
				1960	CE	13100	538	612	1960	PARS	C	12411	538	3600	200 000	1959	PARS	13800	200 000
				1961	BWGM	13100	538	612	1961	PARS	C	12411	538	3600	200 000	1960	PARS	13800	200 000
				1961	CE	13100	538	612	1961	PARS	C	12411	538	3600	200 000	1960	PARS	13800	200 000
				1961	BWGM	13100	538	612	1961	PARS	C	12411	538	3600	200 000	1961	PARS	13800	200 000
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE												1 200 000			
ROLPHOTON				1962	BWGM	2930	232	136	1962	AEI	C	2758	232	3600	25 000	1962	AEI	13800	25 000
LATITUDE 46 11																			
LONGITUDE 77 40																			
PRINCIPAL FUEL - URANIUM				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM												25 000			
THUNDER BAY				1963	FW	10687	538	386	1963	EE	C	9997	538	3600	100 000	1963	EE	13800	100 000
				1981	CE	13100	538	476	1981	BBC	C	12411	538	3600	150 000	1981	BBC	18000	150 000
LATITUDE 48 22				1982	CE	13100	538	476	1981	BBC	C	12411	538	3600	150 000	1981	BBC	18000	150 000
LONGITUDE 89 13																			
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE												400 000			
																20 521 000			
POLYSAR LTD																			
SARNIA				1943	BW	2896	327	136	1943	CWES	P	2758	343	3600	4 000	1943	WEST	6600	4 000
				1943	BW	2896	327	136	1948	CWES	P	2758	399	3600	6 000	1948	WEST	13800	5 000
LATITUDE 42 58				1943	BW	2896	327	136	1956	CGE	B	4137	399	3600	15 625	1956	GE	13800	13 281
LONGITUDE 82 23				1943	BW	2896	327	136	1983	CWES	B	8600	510	3600	28 750	1983	MITI	13800	28 750
				1943	BW	2896	327	136											
				1953	CE	2896	399	204											
				1983	CE	9310	510	272											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												51 031			
																51 031			

VAPEUR

BOILERS				PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS					
CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
				C					KPA	C	KW					KW	
BEDPATH SUGARS LTD																	
TORONTO		1959	BW	4309	399	45	1959	CGE	B	4309	399	3600	2 500	1959	CGE	600	2 500
LATITUDE		43 40															
LONGITUDE		79 23															
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												2 500	
																2 500	
LOMAN CORPORATION LTD																	
STRATHCONA		1952	BW	2861	254	27	1955	SGE	B	2758	327	3600	2 000	1955	SGE	575	1 655
		1968	BW	4826	338	45	1955	SGE	B	2758	327	3600	2 000	1955	SGE	575	1 655
LATITUDE		44 19															
LONGITUDE		76 57															
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												3 310	
																3 310	
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD																	
KAFUSKASING MILL		1928	CVIC	1793	293	45	1945	GE	C	1379	293	1800	12 500	1945	GE	6600	12 500
		1928	CVIC	1793	293	45	1958	PARS	B	1793	293	3600	9 100	1958	PARS	6600	9 100
LATITUDE		49 25	1952	CE	1793	293	57										
LONGITUDE		82 26	1960	BW	1793	293	93										
		1964	BW	1793	293	29											
		1971	BW	1793	293	79											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												21 600	
																21 600	
STELCO INC																	
HAMILTON		1948	CE	3103	399	57	1948	MST	B	3103	399	750	4 000	1948	CGE	6900	4 000
		1948	CE	3403	399	57	1959	GE	C	1103	232	1500	6 000	1959	GE	6600	6 000
LATITUDE		43 14	1948	CE	3103	399	57										
LONGITUDE		79 51	1948	CE	3103	399	57										
		1956	CE	3103	399	57											
PRINCIPAL FUEL - BLAST FURNACE GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE HAUT FOURNEAU												10 000	
																10 000	
TRICIL LTD																	
SWARU PLANT		1972	BW	1965	204	48	1982	ELLI	B	1723	204	6000	4 500	1982	ELLI	4160	4 573
		1972	BW	1965	204	48											
LATITUDE		43 14															
LONGITUDE		79 54															
PRINCIPAL FUEL - SHREDDED REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - REBUT EN MORCEAUX												4 573	
																4 573	
ONTARIO, TOTAL																21 081 800	
MANITOBA																	

B C SUGAR REFINING CO LTD																	
FORT GARRY		1940	FW	2068	323	20	1940	ELLI	B	1931	323	3600	1 500	1940	ELLI	550	1 500
		1940	FW	2068	323	20	1953	BBC	B	1931	323	3600	2 500	1953	BBC	550	2 500
LATITUDE		50 07	1952	FW	2068	323	23										
LONGITUDE		96 56															
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												4 000	
																4 000	

STEAM															VAPEUR			
BOILERS - CHAUDIERES					PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX							
YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS			KPA	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS			TYPE	THROTTLE - SOUPAPE	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE			
				C					KPA	C	KW			KW				
MANITOBA FORESTRY RESOURCES LTD																		
THE PAS		1970	FW	5343	441	125	1970	WEST	BC	5343	441	5500	9 800	1970	EE	13800	9 800	
		1970	CE	5343	441	99	1970	WEST	B	5343	441	7300	13 000	1970	EE	13800	13 000	
LATITUDE		55 05	1975	FW	5343	441	125											
LONGITUDE		123 01																
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS												22 800	
																	22 800	
MANITOBA HYDRO																		
BRANDON		1957	CE	4309	441	147	1957	MVIC	C	4137	441	3600	33 000	1957	MVIC	13800	33 000	
		1958	CE	4309	441	147	1958	MVIC	C	4137	441	3600	33 000	1958	MVIC	13800	33 000	
LATITUDE		49 50	1958	CE	4309	441	147	1958	MVIC	C	4137	441	3600	33 000	1958	MVIC	13800	33 000
LONGITUDE		99 53	1958	CE	4309	441	147	1958	MVIC	C	4137	441	3600	33 000	1958	MVIC	13800	33 000
		1970	BW	9136	510	397	1970	BBC	C	8618	510	3600	105 000	1970	BBC	13800	105 000	
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE												237 000	
SELKIEK		1960	BW	6033	491	272	1960	PARS	C	5861	482	3600	66 000	1960	PARS	13800	66 000	
		1960	BW	6033	491	272	1960	PARS	C	5861	482	3600	66 000	1960	PARS	13800	66 000	
LATITUDE		50 09																
LONGITUDE		96 52																
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE												132 000	
																	369 000	
WINNIPEG CITY OF																		
AMY STREET		1924	JI	1724	288	32	1924	HOWD	C	1724	288	3600	5 000	1924	PARS	12500	5 000	
		1924	JI	1724	288	32	1924	HOWD	C	1724	288	3600	5 000	1924	PARS	12500	5 000	
LATITUDE		49 53	1924	JI	1724	288	32	1952	BBC	C	2758	399	3600	15 000	1952	BBC	12600	15 000
LONGITUDE		97 09	1930	JI	1724	288	32	1954	BBC	C	2758	399	3600	25 000	1954	BBC	12600	25 000
		1950	BW	1724	316	57												
		1952	BW	2758	399	75												
		1953	BW	2758	399	127												
		1957	BW	1724	316	57												
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE												50 000	
																	50 000	
					MANITOBA, TOTAL												445 800	
SASKATCHEWAN																		

DOMTAR CHEMICALS GROUP																		
UNITY		1948	FW	1517	271	9	1948	WM		1517	266	4053	1 000	1948	EE	600	1 150	
		1948	FW	1517	271	9												
LATITUDE		52 27	1969	CVIC	1517	271	27											
LONGITUDE		109 10																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												1 150	
																	1 150	
HUDSON BAY MINING & SMELTING CO LTD																		
FLIN FLON		1951	BW	3103	399	21	1951	GE	C	2758	385	3600	6 000	1951	GE	6900	6 000	
		1951	BW	3103	399	21	1976	AC	C	2758	399	3600	15 000	1976	AC	6900	15 000	
LATITUDE		54 46	1967	BWGM	1379	232	41											
LONGITUDE		101 53	1974	BW	3103	382	39											
		1974	BW	3103	382	45												
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE												21 000	
																	21 000	

STEAM												VAPEUR						
BOILERS				PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS								
CHAUDIÈRES				MOTEURS PRINCIPAUX						GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX								
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY				
ANNÉE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNÉE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNÉE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE				
			C				KPA	C	KW									
PRINCE ALBERT PULP CO LTD																		
PRINCE ALBERT		1968	BW	4137	399	181	1968	SLAV B	4137	399	3600	22	312	1968	ASEA	13800	22	312
		1968	BW	4137	399	162												
LATITUDE 53 12		1970	BW	4137	399	68												
LONGITUDE 105 51		1970	BW	4137	399	68												
		1975	BW	4137	399	78												
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE				22 312		
																22 312		
SASKATCHEWAN POWER CORP																		
A L COLE		1928	BW	2758	391	39	1929	PARS C	2758	391	3600	10	000	1929	PARS	13200	10	000
		1929	BW	2758	391	39	1947	PARS C	2758	427	3600	15	000	1947	PARS	13800	15	000
LATITUDE 52 07		1939	BW	2758	427	64	1953	PARS C	2758	427	3600	25	000	1953	PARS	13800	25	000
LONGITUDE 106 38		1950	BW	2758	427	82	1954	PARS C	2758	427	3600	25	000	1954	PARS	13800	25	000
		1954	BW	2758	427	102	1957	PARS C	5964	488	3600	33	000	1957	PARS	14400	30	000
		1955	FW	2861	427	136												
		1957	CE	5964	488	150												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL				105 000		
BOUNDARY DAM		1959	BW	6033	491	272	1959	PARS C	6033	488	3600	66	000	1959	PARS	14400	66	000
		1960	CE	6033	491	272	1960	PARS C	6033	488	3600	66	000	1960	PARS	14400	66	000
LATITUDE 49 08		1969	CE	13100	541	476	1969	CGE C	12411	538	3600	150	000	1969	CGE	16000	150	000
LONGITUDE 102 59		1970	CE	13100	541	476	1970	CGE C	12411	538	3600	150	000	1970	CGE	16000	150	000
		1973	CE	13100	541	476	1973	HITA C	12411	538	3600	150	000	1973	HITA	15000	150	000
		1978	CE	13100	541	885	1978	HITA C	12411	538	3600	292	500	1978	HITA	18000	292	500
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE				874 500		
ESTEVAN		1948	CE	2896	360	36	1950	PARS C	2896	399	3600	15	000	1950	PARS	13800	15	000
		1950	CE	2896	360	45	1953	PARS C	2896	399	3600	20	000	1953	PARS	13800	20	000
LATITUDE 49 08		1953	FW	2896	382	91	1957	MVIC C	2896	399	3600	30	000	1957	MVIC	14400	30	000
LONGITUDE 102 59		1957	FW	2896	382	102												
		1957	FW	2896	382	102												
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE				65 000		
POPLAR RIVER		1980	BW	13100	541	885	1980	HITA C	12411	538	3600	294	000	1980	HITA	18000	294	000
		1983	CE	13100	540	885	1983	HITA C	12411	538	3600	297	800	1983	HITA	18000	297	800
LATITUDE 49 06																		
LONGITUDE 105 31																		
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE				591 800		
QUEEN ELIZABETH		1958	FW	6033	491	272	1958	BBC C	6033	488	3600	66	000	1958	BBC	14400	75	000
		1959	FW	6033	491	272	1959	EE C	6033	488	3600	66	000	1959	EE	14400	66	000
LATITUDE 52 07		1972	BW	8963	516	386	1972	HITA C	8618	510	3600	100	000	1972	HITA	13800	100	000
LONGITUDE 106 38																		
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX				241 000		
																1 877 300		
												SASKATCHEWAN, TOTAL				1 921 762		
ALBERTA																		

A E C POWER LTD																		
MILDRED LAKE		1977	BW	6550	510	340	1978	CGE B	6205	496	3600	50	000	1978	CGE	13800	50	000
		1977	BW	6550	510	340	1978	CGE B	6205	496	3600	50	000	1978	CGE	13800	50	000
LATITUDE 57 02		1977	BW	6550	510	340	1978	CGE B	6205	496	3600	50	000	1978	CGE	13800	50	000
LONGITUDE 111 36		1978	BW	6550	510	340	1978	CGE C	6205	496	3600	50	000	1978	CGE	13800	60	000
		1978	BW	6550	510	340												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL				210 000		
																210 000		

STEAM

VAPOR

BOILERS					PRIME MOVERS					MAIN GENERATORS							
CHAUDIERES					MOTEURS PRINCIPAUX					GENERATEURS PRINCIPAUX							
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
					C						KPA	C	KW			KW	
ALBERTA GOVERNMENT SERVICES																	
CLARESHOLM CARE CNTR		1960	FW	1241	193	5	1960	GE	B	1207	192	5500	400	1960	GE	2400	400
LATITUDE		51 02	1960	FW	193	5	1972	WAUM	D		1800	125	1972	TA	2400	125	
LONGITUDE		113 35	1969	TIW	193	11											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										525		
																	525
ALBERTA HOSPITAL-EDMONTON																	
EDMONTON		1961	BW	1034	186	14	1970	WYSS	P	2827	349	1200	2 500	1971	BBC	4160	2 500
LATITUDE		53 33	1969	BW	357	23											
LONGITUDE		113 28	1977	TIW	371	23											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										2 500		
																	2 500
ALBERTA POWER LTD																	
BATTLE RIVER		1956	CE	4137	441	172	1956	BBC	C	4137	441	3600	30 000	1956	BBC	14400	30 000
LATITUDE		52 35	1964	CE	441	172	1964	BBC	C	4137	441	3600	32 000	1964	BBC	14400	32 000
LONGITUDE		112 04	1969	CE	541	483	1969	GE	C	12411	541	3600	150 000	1969	GE	16000	150 000
			1975	CE	541	503	1975	GE	C	12411	538	3600	154 036	1975	GE	16000	154 000
			1981	CE	541	499	1981	HITA	C	11170	538	3600	375 000	1981	HITA	21000	375 000
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX										741 000		
H E MILNER		1973	BW	8963	513	612	1973	HITA	C	8618	510	3600	150 000	1973	HITA	15000	150 000
LATITUDE		53 56															
LONGITUDE		118 30															
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN										150 000		
																	891 000
ALBERTA SUGAR CO																	
TABER		1950	BWGM	2827	329	32	1950	WEST	B	2827	329	3600	2 500	1950	WEST	2300	2 000
LATITUDE		49 47	1950	BWGM	329	32	1967	BBC	B	2827	329	7500	5 000	1967	BBC	2300	4 300
LONGITUDE		112 08	1960	BWGM	329	36											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										6 300		
																	6 300
ALTA PUBLIC WORKS SUPPLY & SERVICES																	
LEGISLATURE BUILDING		1950	FW	1276	194	14	1946	BM	B	1276	192	360	500	1953	LDM	2400	500
LATITUDE		53 33	1951	FW	194	14	1953	SENG	B	1276	192	327	800	1959	CGE	2400	800
LONGITUDE		113 28	1954	FW	194	14	1959	BM	B	1276	194	8000	800	1965	MP	2400	800
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										2 100		
MICHENER CENTRE SOUTH		1949	VKEL	1103	186	2	1926	BM	B	1103	186	514	100	1926	CGE	2375	100
LATITUDE		52 16	1953	FW	186	5	1930	BM	B	1103	186	400	250	1930	MP	2375	250
LONGITUDE		113 48	1957	FW	186	11	1961	WEST	B	1103	186	6020	400	1961	WEST	2375	400
			1967	FW	188	16											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										750		
																	2 850

STEAM														VAPEUR	
BOILERS - CHAUDIERES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX				
YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	THROTTLE - SOUPAPE	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE	
				C					KPA	C	KW				
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD															
EAST CROSSFIELD		1968	TIW	2068	216	32	1968	B	414	152	3650	450	1970	EM	300
		1968	TIW	2068	216	66	1968	B	414	152	3650	450	1970	EM	300
LATITUDE 51 26		1968	TIW	2068	104	32									
LONGITUDE 114 01		1968	TIW	2068	104	66									
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	
														600	
														600	
BUILDING PRODUCTS OF CAN LTD															
EDMONTON		1954	WWT	4137	404	16	1954	CGE	B	4137	404	4900	1 000	1954	CGE
		1973	TIW	1207	192	9								440	1 125
LATITUDE 53 33															
LONGITUDE 113 28															
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	
														1 125	
														1 125	
BUILDING SERVICES ALTA HOSPITAL															
POMOKA HOSPITAL		1950	FW	1379	198	14	1961	BBC	B	1344	197	9750	600	1961	BBC
		1951	FW	1379	198	14	1961	BBC	B	1344	197	9750	600	1961	BBC
LATITUDE 52 42		1954	FW	1379	198	14	1984	TE	B	1344	197	4750	515	1984	KATO
LONGITUDE 113 35														2300	600
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	
														1 715	
														1 715	
CELANESE CANADA INC															
CLOVER BAR PLANT		1953	FW	4137	399	125	1953	WEST	D	4137	399	3600	6 000	1953	WEST
		1953	FW	4137	399	125	1953	WEST	D	4137	399	3600	6 000	1953	WEST
LATITUDE 53 34		1953	FW	4137	399	125	1953	WEST	D	4137	399	3600	6 000	1953	WEST
LONGITUDE 113 20		1953	FW	4137	399	125								6900	6 600
		1966	BW	4137	399	163								6900	6 600
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	
														19 800	
														19 800	
DOW CHEMICAL CANADA INC															
POWER PLANT		1967	FW	3103	240	52	1979	GE	B	5861	399	3600	18 372		
		1967	FW	3103	240	52	1979	GE	B	5861	399	3600	18 372		
LATITUDE 53 43		1974	BW	1724	210	68									
LONGITUDE 113 13		1974	BW	1724	210	68									
		1979	FW	5860	399	227									
		1979	FW	5860	399	227									
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	
														0	
														0	
EDMONTON POWER															
CLOVER BAR		1970	BW	12411	538	499	1970	WYSS	C	12411	538	3600	165 000	1970	OERL
		1973	BW	12411	538	499	1973	WYSS	C	12411	538	3600	165 000	1973	OERL
LATITUDE 53 39		1977	BW	12411	538	499	1977	HITA	C	12411	538	3600	165 000	1977	HITA
LONGITUDE 113 20		1979	BW	12411	538	499	1979	HITA	C	12411	538	3600	165 000	1979	HITA
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	
														660 000	

STEAM														VAPEUR			
BOILERS				PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS							
CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES						GENERATEURS PRINCIPAUX							
YEAR AND MANUFACTURER		KPA		STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS		KPA		VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE		
				C						KPA	C	KW					
ROSSDALE				1932	BW	2758	399	61	1944	PARS	C	2586	399	3600	15 000		
				1941	BW	2758	399	75	1949	PARS	C	2586	399	3600	30 000		
LATITUDE	53 33			1947	BW	2758	399	75	1953	PARS	C	2586	399	3600	30 000		
LONGITUDE	113 28			1949	BW	2758	399	75	1955	BBC	C	2586	399	3600	30 000		
				1953	BW	2758	399	91	1960	BBC	C	5861	482	3600	75 000		
				1955	BW	2758	399	150	1963	PARS	C	5861	482	3600	75 000		
				1960	BW	5861	482	299	1966	PARS	C	5861	482	3600	75 000		
				1963	BW	5861	482	299									
				1966	BW	5861	482	302									
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										330 000			
														990 000			
FOOTHILLS HOSPITAL																	
CALGARY				1961	FW	1724	207	23	1966	WEST	B	1724	207	5000	1 000		
				1961	FW	1724	207	23	1966	WEST	B	1724	207	5000	1 000		
LATITUDE	51 03			1969	BW	3447	399	57	1971	SLAV	B	3275	399	3600	5 600		
LONGITUDE	114 05			1972	TIW	3447	399	68	1980	SLAV	B	3275	399	3600	10 000		
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										18 000			
														18 000			
GULF CANADA RESOURCES INC																	
HIMBEY				1961	CE	3103	279	45	1961	CWES	B	3103	224	5000	1 000		
				1961	CE	3103	279	45	1961	CWES	B	3103	224	5000	1 000		
LATITUDE	52 38			1961	CE	3103	279	45	1961	CWES	B	3103	224	5000	1 000		
LONGITUDE	114 14			1963	BW	3103	316	75	1963	CWES	B	3103	224	5000	1 000		
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										4 000			
														4 000			
MEDICINE HAT CITY OF																	
MEDICINE HAT				1945	FW	2068	288	32	1929	PARS	C	1138	288	3600	3 000		
				1949	FW	2068	288	32	1949	PARS	C	1862	288	3600	5 000		
LATITUDE	50 03			1953	FW	3447	399	79	1953	PARS	C	3103	399	3600	30 000		
LONGITUDE	110 40			1953	FW	3447	399	79	1974	PARS	C	4033	427	3600	15 000		
				1974	TIW	4137	427	75									
				1980	FW	2930	399	136									
				1980	FW	2930	399	136									
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT GT				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE GT										53 000			
														53 000			
PROCTER & GAMBLE CELLULOSE LTD																	
WAPITI RIVER				1973	CE	6205	427	263	1973	SLAV	B	6205	427	3600	31 950		
				1973	CE	6205	427	204									
LATITUDE	55 10			1973	FW	1207	188	36									
LONGITUDE	118 48																
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE										31 950			
														31 950			
SHEBRITT-GORDON MINES LTD																	
FORT SASKATCHEWAN				1954	CE	6205	399	68	1954	BBC	CE	6033	399	3600	3 000		
				1954	CE	6205	399	68	1959	BBC	CE	6033	399	3600	3 000		
LATITUDE	53 43																
LONGITUDE	113 13																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										5 000			
														5 000			

BOILERS				PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS						
CHAUDIERES				MOTEURS PRINCIPAUX								GENERATEURS PRINCIPAUX						
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY				
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE				
				C					KPA	C	KW					KW		
SOUTHERN ALTA INSTITUTE OF TECH																		
POWER PLANT		1956	FW	1276	198	14	1959	BM	II	1276	192	8000	600	1959	MP	4150	600	
		1967	HW	1276	191	32												
LATITUDE 51 03		1967	HW	1276	191	32												
LONGITUDE 114 05		1975	BW	1276	191	41												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																600		
																600		
ST REGIS (ALBERTA) LTD																		
HINTON		1957	FW	4137	399	84	1957	GE	CD	4137	399	3600	21 960	1957	GE	13800	21 960	
		1957	FW	4137	399	91												
LATITUDE 53 25		1957	CE	4137	399	136												
LONGITUDE 117 34		1979	CE	4137	399	186												
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR																21 960		
																21 960		
SUNCOR INC																		
TAR ISLAND		1966	FW	5481	399	374	1966	GE	BE	5481	399	3600	32 500	1967	GE	13800	32 500	
		1966	FW	5481	399	374	1967	GE	BE	5481	399	3600	32 500	1967	GE	13800	32 500	
LATITUDE 56 57		1967	FW	5481	399	374												
LONGITUDE 111 26		1969	FWP	2930	327	52												
		1969	FWP	2930	327	52												
		1969	FWP	2930	327	52												
		1980	CE	5654	399	125												
PRINCIPAL FUEL - PETROLEUM COKE																65 000		
																65 000		
THE CANADIAN SALT CO LTD																		
LINDBERGH		1948	FW	1551	203	15	1964	CGE	B	1551	203	4600	600	1964	CGE	2400	600	
		1948	FW	1551	203	15												
LATITUDE 53 53		1971	FW	1551	203	17												
LONGITUDE 110 40																		
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																600		
																600		
TRANSALTA UTILITIES CORP																		
KEEPPHILLS		1983	CE	17065	541	1156	1983	HITA	C	16203	541	3600	403 200	1983	HITA	19000	403 200	
		1983	CE	17065	541	1156	1983	HITA	C	16203	541	3600	403 200	1983	HITA	19000	403 200	
LATITUDE 53 30																		
LONGITUDE 114 33																		
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL																806 400		
SUNDANCE		1970	CE	16892	541	930	1970	AEI	C	16203	538	3600	300 000	1970	EE	18500	300 000	
		1973	CE	16892	541	930	1973	AEI	C	16203	538	3600	300 000	1973	EE	18500	300 000	
LATITUDE 53 30		1976	CE	17065	541	1179	1976	ACGE	C	16203	538	3600	375 000	1976	EE	20000	400 000	
LONGITUDE 114 33		1976	CE	17065	541	1179	1976	ACGE	C	16203	538	3600	375 000	1976	EE	20000	400 000	
		1977	CE	17065	541	1179	1977	ACGE	C	16203	538	3600	375 000	1977	EE	20000	400 000	
		1980	CE	17065	541	1179	1980	ACGE	C	16203	538	3600	387 000	1980	AEI	20000	400 000	
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL																2 200 000		
WABAMUN		1956	BWGM	5861	482	283	1956	MVIC	C	5861	482	3600	66 000	1956	MVIC	13800	66 000	
		1958	BWGM	5861	482	283	1958	MVIC	C	5861	482	3600	66 000	1958	MVIC	13800	66 000	
LATITUDE 53 33		1962	CE	14479	541	460	1962	AEI	C	12411	538	3600	150 000	1962	MVIC	16500	150 000	
LONGITUDE 114 29		1967	CE	16892	541	930	1967	AEI	C	16203	538	3600	300 000	1967	ACGE	18500	300 000	
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL																582 000		
																3 588 400		

STEAM														VAPEUR		
BOILERS				PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS						
CHAUDIERES				MOTEURS PRINCIPAUX						GENERATEURS PRINCIPAUX						
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE SOUPAPE		T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
		C				KPA	C	KW						KW		
WESTERN CO-OPERATIVE FERTILIZER LTD																
MEDICINE HAT	1956	BW	3103	329	27	1956	GE	BC	3103	329	4987	785	1956	GE	480	800
LATITUDE	50 03															
LONGITUDE	110 40															
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												830
																800
ALBERTA, TOTAL																5 915 725
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE																

B C FOREST PRODUCTS LTD																
COMICHAN	1930	VS	1462	232	36	1915	AC	C	1034	17	3600	750	1915	AC	480	750
	1968	CE	4826	441	36	1915	AC	C	1379	17	3600	800	1915	AC	480	800
LATITUDE	48 53					1918	AC	C	1379	17	3600	2 000	1918	AC	480	2 000
LONGITUDE	124 13					1945	AC	C	4137	441	3600	5 000	1966	AC	4160	5 000
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS												8 550
CROFTON	1958	CE	4757	399	113	1981	HITA	B	4137	399	3600	38 000	1981	HITA	13800	38 000
	1958	FW	4757	399	91											
LATITUDE	48 52	1958	FW	399	91											
LONGITUDE	123 39	1964	CE	399	113											
	1964	FW	4757	399	136											
	1975	BW	4757	399	127											
	1978	FW	4757	399	249											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												38 000
MACKENZIE	1972	BW	4137	410	156	1979	WEST		4137	398	3600	20 000	1979	MITI	13800	20 000
	1972	CE	4137	410	181											
LATITUDE	55 20															
LONGITUDE	123 15															
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE												20 000
VICTORIA	1917	BW	1172	260	11	1940	GE	C	1207	232	3600	3 000	1940	GE	4160	3 000
	1925	VUIW	1379	192	20	1950	AC	C	1207	232	3600	1 500	1950	AC	600	1 500
LATITUDE	48 25	1929	VUIW	192	16											
LONGITUDE	123 22	1932	BW	371	27											
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS												4 500
																71 050
B C SUGAR																
VANCOUVER	1947	BWGM	3275	343	26	1947	WEST	B	3275	343	3600	1 000	1947	WEST	2300	1 250
	1947	BWGM	3275	343	26	1947	WEST	B	3275	343	3600	1 000	1947	WEST	2300	1 250
LATITUDE	49 16					1974	PB	B	3275	343	1800	3 000	1974	CGE	2300	3 000
LONGITUDE	123 07															
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												5 500
																5 500
B C TIMBER																
CELGAR PULP MILL	1960	CE	4137	399	114	1963	CGE	C	4137	399	3600	2 500	1963	CGE	2300	2 500
	1960	FW	4137	399	129											
LATITUDE	51 02	1963	BW	399	95											
LONGITUDE	118 32															
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS												2 500

BOILERS				PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS							
CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX							
YEAR AND MANUFACTURER				STEAM	YEAR AND MANUFACTURER				RPM		CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER							
- ANNEE ET FABRICANTS				TEMP	MG/HR	- ANNEE ET FABRICANTS				- T/MN		CAPACITE	- ANNEE ET FABRICANTS						
				C						KPA	C	KW							
WATSON ISLAND				1950	FW	4137	399	113	1950	WORT	BE	4137	399	3600	7 500	1950	EM	6900	7 500
				1950	FW	4137	399	113	1966	BBC	BE	4137	399	3600	37 000	1966	BBC	13800	34 500
LATITUDE 54 14				1966	BW	4137	399	295											
LONGITUDE 130 18				1966	BW	4137	399	240											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE														42 000	
																		44 500	
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH																			
BURREARD				1962	CB	12755	543	476	1962	AEI	C	12411	538	3600	150 000	1962	AEI	16500	150 000
				1963	CB	12755	543	476	1963	AEI	C	12411	538	3600	150 000	1963	AEI	16500	150 000
LATITUDE 49 17				1965	CE	12755	543	476	1965	AEI	C	12411	538	3600	150 000	1965	AEI	16500	150 000
LONGITUDE 122 52				1967	CE	12755	543	476	1967	AEI	C	12411	538	3600	150 000	1967	AEI	16500	150 000
				1968	CE	12755	543	476	1968	ACGE	C	12411	538	3600	150 000	1968	ACGE	16500	150 000
				1975	CE	12755	543	476	1975	EE	C	12411	538	3600	162 500	1975	EE	16500	162 500
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL														912 500	
																		912 500	
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																			
PORT MELLON				1947	CE	2758	288	34	1928	WEST	BP	2758	288	3600	1 500	1928	WEST	2300	1 500
				1956	CE	2758	288	35	1947	WEST	C	2758	288	3600	3 000	1947	WEST	2300	3 000
LATITUDE 49 32				1962	BW	2758	288	100											
LONGITUDE 123 29				1962	BW	2758	288	100											
				1965	CE	2758	288	100											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE														4 500	
																		4 500	
CANIBOO PULP & PAPER CO																			
QUESNEL				1972	BW	4137	399	232	1972	TOBA	B	4137	399	3600	28 000	1972	TOBA	13800	28 000
				1972	FW	4137	399	218											
LATITUDE 52 59				1972	FW	4137	399	59											
LONGITUDE 122 30				1981	ZURN	4137	399	113											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE														28 000	
																		28 000	
CRESTBROOK PULP & PAPER LTD																			
SKOOKUMCHUCK				1968	MITI	4137	421	91	1968	MITI	B	4137	421	3600	15 000	1968	MITI	13800	15 000
				1968	MITI	4137	421	113											
LATITUDE 49 49																			
LONGITUDE 115 44																			
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL														15 000	
																		15 000	
CROWN FOREST INDUSTRIES LTD																			
CAMPBELL RIVER				1952	CE	4137	371	45	1964	WEST	B	4137	371	5000	800	1964	CGE	250	800
				1952	CE	4137	371	45	1965	CGE	B	4137	371	5500	3 255	1965	CGE	250	3 255
LATITUDE 50 04				1963	BWGM	4137	371	77	1981	WEST	BE	4137	371	3600	25 000	1981	MITI	13800	25 000
LONGITUDE 125 17				1966	BW	4137	371	181											
				1979	BW	4137	371	181											
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS														29 055	
KELOWNA				1950	BW	1496	232	14	1954	GE	C	1034	260	3600	2 000	1954	GE	2300	2 000
				1956	BWGM	1999	213	23	1961	AC	C	2758	371	3600	3 500	1961	AC	2300	3 500
LATITUDE 49 53				1963	BWGM	2758	371	27	1963	GE	C	1620	316	3600	1 000	1963	GE	2300	1 000
LONGITUDE 119 29																			
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS														6 500	
																		35 550	

STEAM														VAPEUR					
BOILERS				PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS							
CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX							
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY					
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE					
				C					KPA	C	KW								
EVANS PRODUCTS CO LTD																			
GOLDEN		1966	BWGM	4826	399	36	1946	PARS	C	2586	371	3600	7 500	1946	PARS	4160	7 500		
LATITUDE		51 18																	
LONGITUDE		116 58																	
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS												7 500			
																7 500			
MACMILLAN BLOEDEL LTD																			
HARMAC		1950	CE	4137	399	27	1953	CGE	BE	2241	371	4700	1 250	1953	CGE	600	1 250		
		1950	CE	4137	399	50	1963	PARS	C	1034	293	3600	4 000	1963	PARS	2300	4 000		
LATITUDE		49 10		1950	CE	4137	399	23	1963	CGE	B	4137	399	3600	31 500	1963	CGE	13800	31 500
LONGITUDE		123 56		1953	CE	4137	399	39											
				1953	CE	4137	399	64											
				1963	BW	4137	399	147											
				1965	CE	4309	399	113											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE												36 750			
PORT ALBERNI		1947	CE	4137	399	40	1963	GE	BE	4137	399	3600	28 000	1963	CGE	12400	26 000		
		1956	CE	4137	399	69													
LATITUDE		49 14		1956	CE	4137	399	82											
LONGITUDE		124 48		1956	CE	4137	399	82											
				1956	BW	4137	399	109											
				1963	BW	4137	399	98											
				1978	CE	4137	399	136											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE												26 000			
POWELL RIVER		1951	BW	4137	427	68	1951	BBC	BE	3792	413	3000	12 500	1951	BBC	6600	10 500		
		1958	FW	4137	427	68	1967	CGE	BE	6205	496	3600	36 000	1967	CGE	13800	36 000		
LATITUDE		49 52		1964	BW	4137	427	91											
LONGITUDE		124 33		1967	CE	6205	496	181											
				1968	CE	6378	441	171											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												46 500			
																109 250			
NORTHWOOD PULP & TIMBER LTD																			
FRASER FLATS		1966	FW	4482	399	204	1973	SLAV	BE	4378	399	3600	28 800	1973	SLAV	13800	28 800		
		1966	CE	4482	399	227	1981	SLAV	BE	4378	399	3600	28 000	1981	SLAV	14100	28 000		
LATITUDE		54 00		1968	WISC	4482	385	45											
LONGITUDE		123 00		1981	CE	4482	399	227											
				1981	CE	4482	399	235											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL												56 800			
																56 800			
TAHSIS COMPANY LTD																			
GOLD RIVER		1967	FW	4137	400	136	1966	PARS	C	4138	400	3600	1 500	1966	PARS	2300	1 500		
		1967	CE	4137	400	181	1982	SLAV	B	4138	400	3600	27 964	1982	SLAV	13800	27 964		
LATITUDE		47 41																	
LONGITUDE		126 07																	
PRINCIPAL FUEL - BIOMASS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - BIO-MASSE												29 464			
																29 464			

STEAM

VAPOR

BOILERS - CHAUDIÈRES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS - GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER - ANNÉE ET FABRICANTS		KPA	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER - ANNÉE ET FABRICANTS		TYPE	THROTTLE - SOUPAPE	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITÉ	YEAR AND MANUFACTURER - ANNÉE ET FABRICANTS		VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITÉ			
				C					KPA	C	KW					KW	
WELWOOD OF CANADA LTD																	
FLAVELLE CEDAR DIV	1964	BWGM	4137	385	36	1915 1941	GE GE	C CD	1034 4137	204 385	3600 3600	3 000 3 500	1915 1941	GE GE	480 4160	3 000 3 500	
LATITUDE	49 17																
LONGITUDE	122 51																
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE															6 500		
															6 500		
WESTCOAST TRANSMISSION CO LTD																	
TAYLOR	1957	VUIW	2896	293	68	1957	GE	B	2758	288	5500	2 500	1957	GE	4160	2 500	
	1957	VUIW	2896	293	68	1957	GE	CE	2758	288	5500	2 500	1957	GE	4160	2 500	
LATITUDE	56 10	1957	VUIW	2896	293	68	1957	GE	CE	2758	288	5500	2 500	1957	GE	4160	2 500
LONGITUDE	120 41	1957	VUIW	2896	293	68										4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS															7 500		
															7 500		
WESTERN PULP LTD PARTNERSHIP																	
PORT ALICE	1949	CE	4137	385	84	1942	AC	C	1103	210	3600	3 200	1942	AC	2300	3 200	
	1952	CE	4137	385	84	1947	CGE	CD	4137	385	3600	6 000	1947	CGE	2300	6 000	
LATITUDE	50 23	1958	BW	4137	385	75	1949	ELLI	B	4137	385	3600	3 500	1949	ELLI	2300	3 500
LONGITUDE	127 27	1976	CE	4137	385	215	1949	ELLI	B	4137	385	3600	3 500	1949	ELLI	2300	3 500
						1976	CGE	B	4137	385	3600	16 600	1976	CGE	13800	16 600	
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL															32 800		
															32 800		
WOODFIBRE																	
	1961	BW	3861	399	59	1947	ELLI	B	3792	385	3600	2 000	1947	ELLI	4160	2 000	
	1965	BW	3861	399	91	1947	ELLI	B	3792	385	3600	2 000	1947	ELLI	4160	2 000	
LATITUDE	49 40	1966	BW	3861	385	79	1961	CGE	C	3792	385	3600	3 300	1961	CGE	4160	3 000
LONGITUDE	123 15	1975	TR	2068	214	91										4160	3 000
		1981	ZURN	3861	399	113											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL															7 000		
															39 800		
WEYERHAEUSER CANADA LTD																	
KANLOOPS	1965	CE	4137	399	64	1972	SLAV	B	4137	399	3600	27 000	1972	SLAV	13800	27 000	
	1965	BW	4137	399	27	1972	SLAV	B	4137	399	3600	14 000	1972	SLAV	13800	14 000	
LATITUDE	50 40	1965	BW	4137	399	27										13800	14 000
LONGITUDE	120 19	1972	BW	4137	399	304											
		1972	PW	4137	399	227											
		1972	PW	4137	399	227											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS															41 000		
															41 000		
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLONBIE-BRITANNIQUE															1 414 419		
CANADA, TOTAL															37 274 920		

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER

YEAR AND MANUFACTURER

ANNEE ET FABRICANTS

ANNEE ET FABRICANTS

TYPE

TYPE

CYCLE

CYCLE

SUPERCHARGED

SURALIMENTE

CYLINDERS

CYLINDRES

RPM

T/MN

CAPACITY

CAPACITE

VOLTS

VOLTS

CAPACITY

CAPACITE

KW

KW

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE

IRON ORE COMPANY OF CANADA

LABRADOR CITY	1962	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1962	GM	4160	1 000
LATITUDE												
LONGITUDE												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	1 000
-------------------------	--------------------------------	-------

MOBILE RAIL CAR 12	1956	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1956	GM	4160	1 000
LATITUDE												
LONGITUDE												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	1 000
-------------------------	--------------------------------	-------

MOBILE RAIL CAR 13	1962	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1962	GM	4160	1 000
LATITUDE 52 55												
LONGITUDE 66 52												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	1 000
-------------------------	--------------------------------	-------

3 000

NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO

BLACK TICKLE	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1978	BBC	600	250
	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1978	BBC	600	250
LATITUDE	53 26	1978	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1978	BBC	600
LONGITUDE	55 45											300

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	800
-------------------------	--------------------------------	-----

BURGEO	1970	LB	D	4	YES	8	720	608	1970	TA	4160	500
	1970	LB	D	4	YES	8	720	608	1970	TA	4160	500
LATITUDE	47 36	1970	LB	D	4	YES	16	720	1 074	1970	TA	4160
LONGITUDE	57 34	1971	BPAI	D	4	YES	8	720	1 074	1971	TA	4160
	1978	DD	D	2	YES	16	1800	925	1978	ELPR	4160	920
	1981	CAT	D	4	YES	16	1200	955	1981	BBC	4160	850

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	4 770
-------------------------	--------------------------------	-------

CARTWRIGHT	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	BBC	600	300
	1978	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1978	KATO	600	300
LATITUDE	53 43	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1978	TA	600
LONGITUDE	57 00											250

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	850
-------------------------	--------------------------------	-----

CHANGE ISLANDS	1973	DEUZ	D	4	NO	8	1800	131	1973	TA	600	100
	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1980	LSOM	600	300
LATITUDE	49 40	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1980	LSOM	600
LONGITUDE	54 24											300

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	700
-------------------------	--------------------------------	-----

CHARLOTTETOWN	1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60
	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
LATITUDE	52 40	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1978	BBC	600
LONGITUDE	56 10											136

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	332
-------------------------	--------------------------------	-----

CROQUE	1965	CUEN	D	4	NO	6	1800	75	1965	TA	600	60
	1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60
LATITUDE	51 02	1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1971	TA	600
LONGITUDE	55 48											40

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	160
-------------------------	--------------------------------	-----

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER				CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY					
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	TYPE	CYCLE						SURALIMENTE	CYLINDRES			T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
										KW				KW					
DAVIS INLET		1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60						
LATITUDE		55 50	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136					
LONGITUDE		60 50	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									332					
FLOWERS COVE		1970	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1970	TA	600	600						
LATITUDE		51 18	1972	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1972	TA	600	600					
LONGITUDE		56 44	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1973	TA	600	700					
			1975	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1975	TA	600	800					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									2 700					
POGO		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	GE	600	300						
LATITUDE		49 43	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	CANR	600	300					
LONGITUDE		54 17	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	CANR	600	300					
			1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	BBC	600	300					
			1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	BBC	600	300					
			1978	CAT	D	4	YES	16	1200	895	1978	CANR	600	670					
			1980	CAT	D	4	YES	6	1200	324	1980	BBC	600	300					
			1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1 081	1980	KATO	4160	850					
			1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1 081	1980	KATO	4160	850					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									4 170					
FOX HARBOUR		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	242	1974	TA	600	220						
LATITUDE		52 18	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1978	BBC	600	136					
LONGITUDE		55 48	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1978	BBC	600	136					
			1980	CAT	D	4	YES	6	1800	90	1980	TA	600	75					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									557					
FRANCOIS		1971	CUEN	D	4	YES	6	1800	104	1971	ONAN	600	100						
LATITUDE		47 34	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	186	1980	BBC	600	175					
LONGITUDE		56 44	1980	CUEN	D	4	YES	6	1800	224	1980	ONAN	600	200					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									475					
GOOSE BAY NORTH		1952	NDE	D	4	YES	8	360	850	1952	CGE	4160	750						
LATITUDE		53 19	1952	NDE	D	4	YES	8	360	850	1952	CGE	4160	750					
LONGITUDE		60 24	1952	NDE	D	4	YES	8	360	850	1952	CGE	4160	750					
			1952	NDE	D	4	YES	8	360	850	1952	CGE	4160	750					
			1958	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1958	GM	4160	1 000					
			1968	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1968	GM	4160	2 500					
			1969	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1969	GM	4160	2 600					
			1974	GM	D	2	NO	20	900	2 686	1974	GM	4160	2 600					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									11 700					
GRAND BRUIT		1970	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1970	TA	600	40						
LATITUDE		47 41	1970	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1970	TA	600	40					
LONGITUDE		58 14	1973	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1973	TA	600	60					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									140					
GRANDOIS		1971	DEUZ	D	6	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60						
LATITUDE		51 06	1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1971	TA	600	40					
LONGITUDE		55 45	1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1971	TA	600	40					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									140					
GREY RIVER		1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60						
LATITUDE		47 35	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136					
LONGITUDE		57 06	1975	CAT	D	6	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136					
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									332					

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER			TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER			VOLTS	CAPACITY						
		ANNEE ET FABRICANTS		TYPE							CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES			T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
										KW						KW					
HARBOUR DEEP		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250								
		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136								
LATITUDE	50 22	1979	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1979	BBC	600	136								
LONGITUDE	56 31	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	LSOM	600	136								
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								658								
HAWKES BAY		1971	GM	D	2	NO	20	900	2 954	1971	GM	4160	2 500								
		1971	GM	D	2	NO	20	900	2 954	1971	GM	4160	2 500								
LATITUDE	50 36																				
LONGITUDE	57 10																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								5 000								
HOPEDALE		1973	CAT	D	4	YES	6	1800	224	1973	STAM	600	182								
		1978	CAT	D	4	YES	6	1800	224	1980	CAT	600	200								
LATITUDE	55 30	1984	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1984	LSOM	269	250								
LONGITUDE	60 15																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								632								
L'ANSE AU LOUP		1974	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1974	TA	4160	600								
		1974	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1974	TA	4160	600								
LATITUDE	51 30	1976	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1976	TA	4160	800								
LONGITUDE	56 50	1984	CAT	D	4	YES	16	1800	1 200	1984	KATO	4160	1 100								
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 100								
LA POILE		1975	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1975	TA	600	40								
		1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1975	TA	600	60								
LATITUDE	47 41	1975	DEUZ	D	4	NO	8	1800	131	1975	TA	600	100								
LONGITUDE	58 24																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								200								
LITTLE BAY ISLANDS		1970	BUDA	D	4	NO	6	720	131	1970	AC	208	100								
		1975	CUEN	D	4	NO	6	720	131	1975	MAHA	208	100								
LATITUDE	49 39	1979	CAT	D	4	YES	6	1200	325	1979	BBC	600	300								
LONGITUDE	55 47	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	325	1980	LSOM	600	300								
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								800								
MAIN BROOK		1970	DEUZ	D	4	YES	12	1800	269	1970	TA	600	250								
		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250								
LATITUDE	51 11	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1980	LSOM	600	250								
LONGITUDE	56 01																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								750								
MAKOVIK		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	CAT	600	250								
		1978	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1978	TA	600	250								
LATITUDE	55 05	1980	CAT	D	4	YES	12	1800	496	1980	CAT	600	450								
LONGITUDE	59 11																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								950								
MARYS HARBOUR		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	324	1974	GE	600	300								
		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1975	TA	600	250								
LATITUDE	52 18	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1975	TA	600	250								
LONGITUDE	55 50																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								800								
MCCALLUM		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136								
		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136								
LATITUDE	47 37	1975	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1975	TA	600	60								
LONGITUDE	56 14																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								332								

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
		ANNEE ET FABRICANTS								TYPE	CYCLE		
									KW				KW
MONKSTOWN		1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60
LATITUDE 47 34		1970	CAT	D	4	NO	6	1800	49	1970	TA	600	60
LONGITUDE 54 26		1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	49	1971	TA	600	40
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								160
MUD LAKE		1975	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1975	TA	600	60
LATITUDE 53 18		1980	CAT	D	4	YES	4	1800	51	1980	CAT	600	50
LONGITUDE 60 10		1980	CAT	D	4	YES	4	1800	51	1980	CAT	600	50
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								160
NAIN		1974	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1974	TA	600	300
LATITUDE 56 33		1975	DD	D	2	YES	16	1800	466	1975	KOHL	600	450
LONGITUDE 61 41		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	TA	600	300
		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	TA	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 350
PARADISE RIVER		1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1971	TA	600	40
LATITUDE 53 25		1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1971	TA	600	40
LONGITUDE 57 17		1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								140
PETIT PORTE		1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60
LATITUDE 47 22		1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60
LONGITUDE 54 40		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	600	136
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								256
PETITES		1974	DEUZ	D	4	NO	8	1800	131	1974	TA	600	100
LATITUDE 47 37		1974	DEUZ	D	4	NO	8	1800	131	1974	TA	600	100
LONGITUDE 58 36		1975	CUEN	D	4	NO	4	1800	75	1975	TA	600	60
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								260
POND COVE		1978	DD	D	2	YES	16	1800	1 149	1978	ELPR	4160	920
LATITUDE 50 07		1981	CAT	D	4	YES	16	1800	1 044	1981	BBC	4160	800
LONGITUDE 56 50													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 720
FORT HOPE SIMPSON		1974	CAT	D	6	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250
LATITUDE 52 33		1974	CAT	D	6	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250
LONGITUDE 56 18		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								636
POSTVILLE		1973	CAT	D	4	YES	4	1800	90	1973	TA	208	75
LATITUDE 54 54		1973	CAT	D	4	YES	4	1800	90	1973	TA	208	75
LONGITUDE 59 46		1976	CAT	D	4	YES	4	1800	90	1976	TA	208	75
		1980	CAT	D	4	YES	4	1800	52	1980	TA	208	50
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								275
RAMEA		1970	LB	D	4	YES	8	720	322	1970	TA	600	300
LATITUDE 47 31		1970	LB	D	4	YES	8	720	322	1970	TA	600	300
LONGITUDE 57 25		1972	LB	D	4	YES	8	720	466	1972	TA	600	442
		1974	LIST	D	4	YES	8	720	466	1974	TA	4160	426
		1977	LB	D	4	YES	8	720	597	1977	TA	4160	568
		1980	RPAK	D	4	YES	8	720	1 059	1980	CGE	4160	1 000
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 036

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS

GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY		
		ANNEE ET FABRICANTS								ANNEE ET FABRICANTS				VOLTS	CAPACITY
									KW				KW		
REMCONTRÉ EAST		1974	CAT	D	4	NO	4	1800	73	1974	TA	600	60		
		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	600	136		
LATITUDE	47 37	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	600	136		
LONGITUDE	55 14														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								332		
RIGOLET		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250		
		1974	CAT	D	4	NO	4	1800	75	1974	TA	600	60		
LATITUDE	54 12	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	131	1980	CAT	600	134		
LONGITUDE	58 25	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1980	GE	600	250		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								694		
RODDICKTON		1975	RHL	D	4	YES	8	720	1 074	1975	TA	4160	1 000		
		1975	LIST	D	4	YES	8	900	597	1975	TA	2400	560		
LATITUDE	50 52	1975	DD	D	2	YES	16	1800	496	1975	KOHL	600	450		
LONGITUDE	56 08	1977	RHL	D	4	YES	8	720	1 074	1977	TA	4160	1 000		
		1981	CAT	D	4	YES	12	1800	496	1981	CAT	600	450		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 450		
SOUTH EAST BIGHT		1974	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1974	TA	600	60		
		1974	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1974	TA	600	60		
LATITUDE	47 23	1974	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1974	TA	600	60		
LONGITUDE	54 35														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								180		
ST ANTHONY		1973	RPAK	D	4	YES	8	720	1 059	1973	TA	4160	1 000		
		1973	RPAK	D	4	YES	8	720	1 059	1973	TA	4160	1 000		
LATITUDE	51 22	1973	RPAK	D	4	YES	8	720	1 059	1973	TA	4160	1 000		
LONGITUDE	55 35	1975	RPAK	D	4	YES	8	720	1 059	1975	TA	4160	1 000		
		1980	RPAK	D	4	YES	16	720	2 119	1980	GEE	4160	2 000		
		1982	RPAK	D	4	YES	16	720	2 119	1982	GEE	4160	2 000		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								8 000		
ST BRENDANS		1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60		
		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250		
LATITUDE	48 52	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250		
LONGITUDE	53 40														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								550		
WESTPORT		1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60		
		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250		
LATITUDE	49 47	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1980	TA	600	250		
LONGITUDE	56 40	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1980	TA	600	250		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								910		
WILLIAMS HARBOUR		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136		
		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136		
LATITUDE	57 53	1980	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1980	TA	600	60		
LONGITUDE	52 26														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								332		
													63 751		
NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD															
AGUATHUNA		1962	HOWD	D	4	NO	8	327	1 231	1962	HOWD	2400	1 200		
LATITUDE	48 33														
LONGITUDE	58 46														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 200		

		YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE		CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE	
									KW				KW	
MOBILE DIESEL PLANT 1		1973	CAT	D	4	YES	16	1800	731	1973	CANR	600	700	
LATITUDE														
LONGITUDE														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								700	
MOBILE DIESEL PLANT 2		1976	CAT	D	4	YES	16	1800	731	1976	BBC	600	670	
LATITUDE														
LONGITUDE														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								670	
PALMQUIST		1948	NOPO	D	2	YES	7	300	1 097	1948	GE	2300	1 000	
		1953	NOPO	D	2	YES	7	300	1 097	1953	GE	2300	1 000	
LATITUDE		48 57	1957	NOPO	D	2	YES	7	300	1 097	1957	GE	2300	1 000
LONGITUDE		54 34												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 030	
PORT AUX BASQUES		1949	CAT	D	4	YES	6	1200	283	1949	GE	2400	250	
		1954	CAT	D	4	YES	12	1200	377	1954	GE	2400	350	
LATITUDE		47 34	1957	CAT	D	4	YES	12	1200	377	1957	GE	2400	350
LONGITUDE		59 09	1957	CAT	D	4	NO	12	1200	257	1957	GE	2400	209
		1964	CAT	D	4	NO	12	1200	272	1964	GE	2400	250	
		1964	CAT	D	4	YES	6	1200	283	1964	GE	2400	250	
		1969	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1969	GM	4160	2 500	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								4 159	
PORT UNION		1946	CAT	D	4	YES	12	1200	125	1946	CAT	2400	90	
		1961	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1961	CAT	2400	500	
LATITUDE		48 30												
LONGITUDE		53 05												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								590	
SALT POND		1963	WORT	D	4	NO	6	327	559	1963	EM	4160	500	
		1964	WORT	D	4	NO	6	327	559	1963	EM	4160	500	
LATITUDE		47 01	1964	WORT	D	4	NO	6	327	559	1963	EM	4160	500
LONGITUDE		55 11												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 530	
ST JOHN'S		1953	NOBG	D	2	NO	8	225	2 671	1956	GE	6900	2 500	
LATITUDE		47 34												
LONGITUDE		52 43												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 500	
													14 319	
													81 070	
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE														
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD														

SUMMERSIDE TOWN OF														
SUMMERSIDE		1940	FM	D	2	NO	4	300	224	1940	FM	2400	200	
		1940	FM	D	2	NO	5	300	280	1940	FM	2400	250	
LATITUDE		46 24	1941	FM	D	2	NO	5	300	280	1941	FM	2400	250
LONGITUDE		63 47	1947	FM	D	2	NO	7	300	601	1947	FM	2400	555
		1950	FM	D	2	YES	10	720	1 194	1950	FM	4160	1 136	
		1960	HBD	D	4	YES	12	450	2 417	1960	BREL	4160	2 250	
		1963	HBD	D	4	YES	12	450	2 417	1963	BREL	4160	2 250	
		1983	MRBL	D	4	YES	9	600	4 431	1983	BREL	4160	4 245	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								11 136	
													11 136	
PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD														
11 136														

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MOTEURS PRIMAIRES

YEAR AND
MANUFACTURER TYPE
ANNEE ET
FABRICANTS TYPE

CYCLE SUPERCHARGED CYLINDERS RPM
CYCLE SURALIMENTE CYLINDRES T/MN

KW

MAIN GENERATORS

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER VOLTS CAPACITY
ANNEE ET
FABRICANTS VOLTS CAPACITE

KW

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

BOWATERS MERSEY PAPER CO LTD

BROOKLYN	1962	DEW	D	4	YES	8	600	597	1962	EEC	2200	600
LATITUDE	44 03											
LONGITUDE	64 42											
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER							600

600

NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE

600

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

MAINE-NEW BRUNSWICK ELEC POWER CO

TINKER	1949	SL	D	4	YES	8	360	1 074	1949	GE	2400	1 000
LATITUDE	46 48											
LONGITUDE	67 43											
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							1 000

1 000

NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM

GRAND MANAN	1963	MDE	D	4	YES	8	720	700	1963	HSBI	4160	700
	1965	MDE	D	4	YES	6	720	503	1965	HSBI	4160	530
LATITUDE	44 41	1967	MDE	4	YES	8	720	712	1967	HSBI	4160	712
LONGITUDE	66 46	1969	KMAJ	4	YES	3	514	955	1969	HSBI	4160	896
	1974	DD	D	2	YES	16	1800	1 063	1974	KATO	4160	1 000

PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							3 838
-------------------------	--	--	--	--	--------------------------------	--	--	--	--	--	--	-------

3 838

NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK

4 833

QUEBEC

FER ET TITANE DU QUEBEC INC

HAVRE ST PIERRE	1963	GM	D	2	YES	16	720	1 007	1963	GM	4160	1 000
	1965	GM	D	2	YES	16	720	1 007	1963	GM	4160	1 000
LATITUDE	50 15	1975	CAT	4	YES	12	1800	601	1975	CAT	4160	500
LONGITUDE	63 36	1975	CAT	4	YES	12	1800	601	1975	CAT	4160	500
	1979	CAT	D	4	YES	12	1800	362	1979	BBC	600	350

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER							3 350
---------------------------------	--	--	--	--	--------------------------------------	--	--	--	--	--	--	-------

3 350

HYDRO QUEBEC

AKULIVIK	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	200	1981	BBC	600	175
	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	200	1981	BBC	600	175
LATITUDE	60 48	1984	CAT	4	NO	6	1800	302	1984	LIMA	600	250
LONGITUDE	78 12											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							600
-------------------------	--	--	--	--	--------------------------------	--	--	--	--	--	--	-----

MAIN GENERATORS

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND

MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
--------------	-------	----------

ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
1900	100	100
1901	100	100
1902	100	100
1903	100	100
1904	100	100
1905	100	100
1906	100	100
1907	100	100
1908	100	100
1909	100	100
1910	100	100
1911	100	100
1912	100	100
1913	100	100
1914	100	100
1915	100	100
1916	100	100
1917	100	100
1918	100	100
1919	100	100
1920	100	100
1921	100	100
1922	100	100
1923	100	100
1924	100	100
1925	100	100
1926	100	100
1927	100	100
1928	100	100
1929	100	100
1930	100	100
1931	100	100
1932	100	100
1933	100	100
1934	100	100
1935	100	100
1936	100	100
1937	100	100
1938	100	100
1939	100	100
1940	100	100
1941	100	100
1942	100	100
1943	100	100
1944	100	100
1945	100	100
1946	100	100
1947	100	100
1948	100	100
1949	100	100
1950	100	100
1951	100	100
1952	100	100
1953	100	100
1954	100	100
1955	100	100
1956	100	100
1957	100	100
1958	100	100
1959	100	100
1960	100	100
1961	100	100
1962	100	100
1963	100	100
1964	100	100
1965	100	100
1966	100	100
1967	100	100
1968	100	100
1969	100	100
1970	100	100
1971	100	100
1972	100	100
1973	100	100
1974	100	100
1975	100	100
1976	100	100
1977	100	100
1978	100	100
1979	100	100
1980	100	100
1981	100	100
1982	100	100
1983	100	100
1984	100	100
1985	100	100
1986	100	100
1987	100	100
1988	100	100
1989	100	100
1990	100	100
1991	100	100
1992	100	100
1993	100	100
1994	100	100
1995	100	100
1996	100	100
1997	100	100
1998	100	100
1999	100	100
2000	100	100
2001	100	100
2002	100	100
2003	100	100
2004	100	100
2005	100	100
2006	100	100
2007	100	100
2008	100	100
2009	100	100
2010	100	100
2011	100	100
2012	100	100
2013	100	100
2014	100	100
2015		

KW

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	550
-------------------------	--------------------------------	-----

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	6 400
-------------------------	--------------------------------	-------

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	1 740
-------------------------	--------------------------------	-------

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	2 100
-------------------------	--------------------------------	-------

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	59 339
-------------------------	--------------------------------	--------

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	1 600
-------------------------	--------------------------------	-------

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	360
-------------------------	--------------------------------	-----

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	605
-------------------------	--------------------------------	-----

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	605
-------------------------	--------------------------------	-----

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER

YEAR AND MANUFACTURER

ANNEE ET FABRICANTS

ANNEE ET FABRICANTS

TYPE

VOLTS

TYPE

CAPACITY

CYCLE

CAPACITE

SUPERCHARGED

CYCLINDERS

CYCLINDRES

RPM

T/MN

KW

KW

KANGIQSUALUJUAQ

1984

CAT

D

4

YES

6

1800

149

1984

CAT

600

130

LATITUDE 58 41

1984

CAT

D

4

YES

6

1800

310

1984

BBC

600

250

LONGITUDE 65 57

1984

CAT

D

4

YES

6

1800

310

1984

BBC

600

250

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

630

KANGIQSUJUAQ

1981

CAT

D

4

YES

6

1800

221

1981

LSOM

600

210

LATITUDE 61 36

1981

CAT

D

4

YES

6

1800

221

1981

BBC

600

210

LONGITUDE 71 58

1982

CAT

D

4

YES

8

1200

448

1982

BBC

600

400

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

820

KANGIRSUK

1981

GM

D

4

YES

6

1800

269

1981

BBC

600

250

LATITUDE 60 01

1981

CAT

D

4

YES

6

1800

269

1981

BBC

600

250

LONGITUDE 70 02

1984

CAT

D

4

YES

6

1800

250

1984

LIMA

600

250

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

750

KUQJUAQ

1975

CAT

D

4

YES

16

1200

906

1975

TA

4160

800

LATITUDE 58 06

1978

CAT

D

4

YES

16

1200

891

1978

BBC

4160

800

LONGITUDE 68 24

1980

CAT

D

4

YES

16

1200

891

1980

BBC

4160

800

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 400

LA ROMAINE

1979

CAT

D

4

YES

8

1200

481

1979

TA

4160

400

LATITUDE 50 13

1979

CAT

D

4

YES

12

1200

642

1979

BBC

4160

600

LONGITUDE 60 41

1979

CAT

D

4

YES

12

1200

724

1979

TA

4160

600

LONGITUDE 60 41

1982

CAT

D

4

YES

16

1200

847

1982

KATO

4160

800

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 400

LA TABATIERE

1975

CAT

D

4

YES

16

1200

481

1975

TA

4160

800

LATITUDE 50 50

1978

CAT

D

4

YES

16

1200

906

1978

BBC

4160

800

LONGITUDE 58 58

1978

CAT

D

4

YES

16

1200

906

1978

BBC

4160

800

LONGITUDE 58 58

1980

CAT

D

4

YES

16

1200

906

1980

BBC

4160

800

LONGITUDE 58 58

1982

CAT

D

4

YES

16

1200

821

1982

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS									MAIN GENERATORS				
MOTEURS PRIMAIRES									GENERATEURS PRINCIPAUX				
		YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE	
											KW	KW	
PCVUNGMITUK		1981	CAT	D	4	YES	8	1200	481	1981	TA	600	400
LATITUDE 60 02		1981	CAT	D	4	YES	12	1200	709	1981	BBC	600	600
LONGITUDE 77 17		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	310	1981	BBC	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 300
QUAQTAQ		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	149	1981	BBC	600	135
LATITUDE 61 02		1981	CAT	D	4	YES	8	1800	298	1981	BBC	600	265
LONGITUDE 69 37		1981	CAT	D	4	YES	8	1800	298	1982	LIMA	600	265
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								665
SAINT-AUGUSTIN		1970	CAT	D	4	YES	8	1200	481	1970	COEL	4160	400
LATITUDE 51 14		1972	CAT	D	4	YES	8	1200	481	1972	TA	4160	400
LONGITUDE 58 39		1974	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1974	TA	4160	600
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1980	BBC	4160	800
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1980	BBC	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 000
SALLUIT		1981	CAT	D	4	YES	8	1200	448	1981	BBC	600	400
LATITUDE 62 13		1982	CAT	D	4	YES	8	1200	448	1982	BBC	600	400
LONGITUDE 75 39		1982	CAT	D	4	YES	8	1200	448	1982	CGE	600	400
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 200
TASIUJAQ		1981	CAT	D	4	YES	4	1800	101	1981	EM	600	90
LATITUDE 58 42		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	201	1981	BBC	600	175
LONGITUDE 69 56		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	201	1981	BBC	600	175
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								440
													100 599
IRCN OEE COMPANY OF CANADA													
MOBILE RAIL CAR 10		1956	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1956	GM	4160	1 000
LATITUDE 54 48													
LONGITUDE 66 49													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 000
MOBILE RAIL CAR 11		1956	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1956	GM	4160	1 000
LATITUDE 54 48													
LONGITUDE 66 49													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 000
													2 000
PRODUITS FORESTIERS MACLAREN INC													
DIVISION MINES GASPE		1953	FM	D	2	NO	10	720	1 194	1953	CWES	2400	1 000
		1954	FM	D	2	NO	10	720	1 194	1954	GE	2400	1 000
LATITUDE 48 58		1981	CAT	D	4	YES	16	1200	1 007	1981	BBC	2400	900
LONGITUDE 65 31													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 900
													2 900
QUEBEC. TOTAL													
													108 84

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE

YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE

KW

KW

ONTARIO

GANANOQUE LIGHT & POWER LTD

STATION 6	1959	MHD	D	4	YES	8	450	1 492	1959	BREL	4160	1 360
	1959	MHD	D	4	YES	8	450	1 492	1959	BREL	4160	1 360
LATITUDE 44 20	1967	NOBG	D	4	YES	8	327	1 492	1967	WEST	4160	1 250
LONGITUDE 76 10	1967	CB	D	4	YES	8	327	1 492	1967	EE	4160	1 200
	1978	CAT	D	4	YES	12	1200	597	1978	GE	4160	600

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

5 770

5 770

ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM

ORILLIA	1947	FM	D	2	YES	10	720	1 194	1947	EM	2300	1 000
	1948	FM	D	2	YES	10	720	1 194	1948	FM	2300	1 136
LATITUDE 44 37												
LONGITUDE 79 25												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 136

2 136

PEMBROKE HYDRO ELECTRIC COMM

PEMBROKE	1929	BESS	D	2	YES	6	200	816	1929	WEST	2500	930
	1949	GM	D	2	YES	12	720	597	1949	AC	2500	680
LATITUDE 45 49												
LONGITUDE 77 07												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 610

1 610

ONTARIO, TOTAL

9 516

MANITOBA

HUDSON BAY MINING & SMELTING CO LTD

SNOW LAKE	1980	CANR	D	4	YES	6	900	985	1980	CANR	600	925
	1980	GM	D	4	YES	6	1800	112	1980	BBC	600	75
LATITUDE 54 53	1980	GM	D	4	YES	6	1800	112	1980	EM	600	75
LONGITUDE 100 02												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 075

SPRUCE POINT	1980	EE	D	4	YES	6	900	628	1980	TA	600	600
	1980	EE	D	4	YES	6	900	645	1980	TA	600	600
LATITUDE 54 35	1980	EE	D	4	YES	6	900	985	1980	TA	600	930
LONGITUDE 100 25	1983	EE	D	4	YES	6	900	985	1983	TA	600	930

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

3 060

4 135

MANITOBA HYDRO

BROCHET	1973	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1973	TA	600	175
	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1974	TA	600	175
LATITUDE 57 53	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1976	CAT	600	300
LONGITUDE 101 40												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

650

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
		ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
									KW				KW
PORT CHURCHILL		1953	FM	D	2	NO	10	720	1 194	1953	FM	4160	1 140
		1959	FM	D	2	NO	10	720	1 194	1959	FM	4160	1 140
LATITUDE	58 45	1961	GM	D	2	YES	16	720	1 171	1961	GE	2400	1 000
LONGITUDE	94 10	1962	GM	D	2	YES	16	720	1 171	1962	GM	2400	1 000
		1963	FM	D	2	NO	10	720	1 194	1963	FM	4160	1 140
		1971	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1971	GM	4160	2 500
		1971	GM	D	2	YES	16	720	1 171	1971	GE	2400	1 000
		1974	MBBL	D	4	YES	6	600	2 447	1974	BREL	4160	2 340
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					11 260			
GARDEN HILL		1970	CAT	D	4	YES	6	1200	336	1970	TA	600	300
		1974	CAT	D	4	YES	6	1200	336	1974	KATO	600	300
LATITUDE	53 50	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1979	TA	600	500
LONGITUDE	94 40	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1979	KATO	600	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					1 600			
GOD'S LAKE NARROWS		1972	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1972	TA	600	300
		1972	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1972	TA	600	300
LATITUDE	54 32	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1980	TA	600	300
LONGITUDE	94 25	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	466	1982	KATO	600	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					1 400			
GOD'S RIVER		1979	CAT	D	4	YES	6	1800	184	1979	TA	600	175
		1979	CAT	D	4	YES	6	1800	184	1979	TA	600	175
LATITUDE	54 50												
LONGITUDE	94 04												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					350			
GRANVILLE LAKE		1974	DORM	D	4	NO	4	1200	19	1974	GE	240	20
		1974	DORM	D	4	NO	4	1200	19	1974	GE	240	20
LATITUDE	56 14	1979	DORM	D	4	NO	4	1200	19	1979	GE	240	20
LONGITUDE	100 38												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					60			
LAC BROCHET		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1981	TA	600	175
		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1981	TA	600	175
LATITUDE	58 40	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1981	BBC	600	175
LONGITUDE	101 40												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					525			
LITTLE GRAND RAPIDS		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175
		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175
LATITUDE	52 02	1984	DD	D	2	YES	8	1800	163	1984	EM	600	175
LONGITUDE	95 30												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					525			
OXFORD HOUSE		1974	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1974	KATO	600	300
		1974	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1974	KATO	600	300
LATITUDE	54 57	1980	CAT	D	4	YES	12	1200	466	1980	CGE	600	500
LONGITUDE	95 16												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					1 100			
PAUINGASSI		1976	CAT	D	4	YES	4	1800	70	1976	TA	240	75
		1976	CAT	D	4	YES	4	1800	70	1976	TA	240	75
LATITUDE	52 10	1979	CAT	D	4	YES	4	1800	70	1979	TA	240	75
LONGITUDE	95 30	1979	CAT	D	4	YES	4	1800	70	1979	TA	240	75
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					300			
PIKWITONEI		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175
		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175
LATITUDE	55 36												
LONGITUDE	97 10												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					350			

COMBUSTION INTERNE

YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
-	-	-
ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE

89

1972	TA	600	175
1976	TA	600	300
1977	TA	600	175

650

1982	TA	600	350
1984	TA	600	350

700

1976	TA	600	175
1976	TA	600	175
1981	TA	600	175

525

1973	TA	600	175
1973	TA	600	175
1983	TA	600	175

525

1971	TA	600	175
1975	TA	600	300
1975	TA	600	300
1982	CGE	600	500

1 275

1982	TA	600	175
1982	TA	600	175
1982	TA	600	125
1982	TA	600	125

600

1954	GE	2400	1 000
1958	GM	2400	1 000
1959	BREL	2400	750

2 750

1972	EM	600	75
1972	EM	600	75
1976	EM	600	75
1976	EM	600	75

320

1975	TA	600	300
1975	TA	600	300
1979	TA	600	300

930

26 345

30 430

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRINCIPAUX

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
						KW				KW

SASKATCHEWAN

NORTH SASK ELECTRIC LTD

BRABANT LAKE	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	100	1969	TA	240	100
LATITUDE 56 00	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	100	1975	TA	240	100
LONGITUDE 103 43												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 230

CANSELL PORTAGE	1970	CAT	D	4	NO	4	1800	50	1970	TA	240	50
LATITUDE 59 37	1970	CAT	D	4	YES	4	1800	75	1970	TA	240	75
LONGITUDE 109 15												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 125

DESCHAMBEAULT	1972	CAT	D	4	YES	6	1800	150	1972	TA	240	150
LATITUDE 54 55	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	250	1978	BBC	240	250
LONGITUDE 103 22	1979	CAT	D	4	YES	8	1800	250	1979	BBC	240	250

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 650

FOND DU LAC	1976	CAT	D	4	YES	6	1800	250	1975	TA	240	250
LATITUDE 59 19	1977	CAT	D	4	YES	6	1800	250	1976	TA	240	250
LONGITUDE 107 12	1978	CAT	D	4	YES	8	1800	250	1977	BBC	240	250

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 750

HALL LAKE	1983	CAT	D	4	YES	4	1800	50	1983	TA	240	50
LATITUDE 55 20	1983	CAT	D	4	YES	4	1800	50	1983	TA	240	50
LONGITUDE 105 30												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 100

KINOOSAO	1972	CAT	D	4	NO	4	1800	75	1970	TA	240	75
LATITUDE 57 05	1976	CAT	D	4	YES	6	1800	100	1976	TA	240	100
LONGITUDE 102 01												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 175

SOUTHEND	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	101	1975	TA	240	200
LATITUDE 56 19	1978	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1978	BBC	240	250
LONGITUDE 103 14	1979	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1979	BBC	240	250

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 700

STOMY RAPIDS	1976	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1976	TA	240	250
LATITUDE 59 16	1978	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1978	BBC	240	250
LONGITUDE 105 50	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1981	BBC	4160	600
	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1981	BBC	4160	600

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 700

WOLLASTON	1978	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1978	TA	240	250
LATITUDE 58 07	1978	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1978	BBC	240	250
LONGITUDE 103 10	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1981	BBC	4160	600
	1981	CAT	D	4	YES	12	1800	642	1981	BBC	4160	600

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 700

6 100

SASKATCHEWAN, TOTAL

6 100

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE

KW

ALBERTA

ALBERTA POWER LTD

ALGAR MICROWAVE	1984	DEUZ	D	4	NO	4	1800	57	1984	STAM	240	30
LATITUDE 56 05												
LONGITUDE 111 51												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							30
BERLAND MICROWAVE	1984	DEUZ	D	4	NO	3	1800	25	1984	TA	240	20
LATITUDE 53 39												
LONGITUDE 118 10												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							20
BUFFALO CREEK	1982	WHIT	S	4	YES	6	1200	515	1982	IE	4160	500
	1982	WHIT	S	4	YES	6	1200	515	1982	IE	4160	500
LATITUDE 56 30	1982	WHIT	S	4	YES	16	900	1 344	1982	ELPR	4160	1 250
LONGITUDE 113 00	1982	WHIT	S	4	YES	16	900	1 344	1982	ELPR	4160	1 250
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL							3 500
CHIPEWYAN LAKE	1984	VOLV	D	4	YES	6	1800	120	1984	STAM	208	100
	1984	VOLV	D	4	YES	6	1800	120	1984	STAM	208	100
LATITUDE 56 56												
LONGITUDE 113 28												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							200
CROW LAKE MICROWAVE	1983	DEUZ	D	4	NO	4	1800	57	1983	STAM	240	30
LATITUDE 55 51												
LONGITUDE 112 51												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							30
ECONOMY MICROWAVE	1982	DEUZ	D	4	NO	3	1800	31	1982	STAM	240	20
LATITUDE 54 47												
LONGITUDE 118 13												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							20
FLAT TOP MOUNTAIN	1983	DEUZ	D	4	NO	2	1800	14	1983	TA	240	10
	1983	DEUZ	D	4	NO	2	1800	14	1983	TA	240	10
LATITUDE 55 09												
LONGITUDE 114 47												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							20
FOGGY MOUNTAIN	1983	DEUZ	D	4	NO	2	1800	14	1983	TA	240	10
	1983	DEUZ	D	4	NO	2	1800	14	1983	TA	240	10
LATITUDE 58 36												
LONGITUDE 114 04												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							20
FORT CHIPEWYAN	1977	CAT	D	4	YES	12	1200	530	1977	TA	2400	500
	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	604	1979	TA	2400	500
LATITUDE 58 43	1981	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1981	TA	4160	800
LONGITUDE 111 09	1984	HBBL	D	4	YES	8	900	561	1984	BREL	4160	1 085
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL							2 83

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES									MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED SURALIMENTE	CYLINDERS CYLINDRES	RPM T/MN	CAPACITY CAPACITE				YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITY CAPACITE
							KW					
PORT MCMURRAY	1966 CB	D	4	YES	8	327	1 279	1966 EE	4160	1 200		
LATITUDE 56 46	1966 CB	D	4	YES	8	327	1 279	1966 EE	4160	1 200		
LONGITUDE 111 23	1968 CB	D	4	YES	16	327	2 760	1968 EE	4160	2 500		
	1968 CB	S	4	YES	16	327	3 178	1968 EE	4160	3 000		
	1974 FM	D	2	YES	12	720	2 148	1974 FM	4160	2 070		
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										9 970	
POX LAKE	1977 GM	D	2	NO	12	1800	358	1977 EM	480	250		
LATITUDE 58 25	1977 GM	D	2	NO	12	1800	358	1977 BBC	480	250		
LONGITUDE 114 33	1982 CAT	D	4	YES	6	1800	144	1982 TA	480	150		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										650	
GARDEN CREEK	1983 CAT	D	4	YES	6	1800	149	1983 TA	480	125		
LATITUDE 58 43	1983 CAT	D	4	YES	6	1800	149	1983 TA	480	125		
LONGITUDE 113 52												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										250	
GREGOIRE MICROWAVE	1982 DEUZ	D	4	NO	4	1800	57	1982 STAM	240	30		
LATITUDE 56 19												
LONGITUDE 111 35												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										30	
INDIAN CABINS	1976 DEUZ	D	4	NO	6	1800	62	1976 STAM	208	50		
LATITUDE 59 53	1984 DEUZ	D	4	NO	6	1800	65	1984 STAM	208	50		
LONGITUDE 117 02												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										100	
JASPER	1974 WAUM	S	4	YES	12	1200	1 119	1974 TA	4160	1 200		
LATITUDE 52 53	1975 CB	S	4	YES	16	327	3 193	1975 EE	4160	3 000		
LONGITUDE 118 05	1975 CB	S	4	YES	16	327	1 119	1975 EE	4160	3 000		
	1975 WAUM	S	4	YES	12	1200	1 119	1975 TA	4160	1 200		
	1978 GM	D	2	YES	16	900	2 100	1978 GM	4160	2 100		
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										10 500	
JEAN D'OR PRAIRIE	1975 GM	D	2	YES	8	1800	213	1975 TA	480	200		
LATITUDE 58 23	1977 CAT	D	4	YES	6	1200	242	1977 EM	480	250		
LONGITUDE 115 04												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										450	
MARIANNA LAKE	1978 CAT	D	4	NO	6	1200	109	1978 PE	2400	100		
LATITUDE 55 58	1984 WAUM	S	4	NO	6	1800	60	1984 BBC	480	60		
LONGITUDE 112 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										160	
MAYTOWER MICROWAVE	1984 DEUZ	D	4	NO	4	1800	57	1984 STAM	240	30		
LATITUDE 55 30												
LONGITUDE 112 21												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										30	
MUSKEG MICROWAVE	1984 DEUZ	D	4	NO	3	1800	31	1984 STAM	240	20		
LATITUDE 54 00												
LONGITUDE 118 18												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										20	

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

	YEAR AND MANUFACTURER			TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER			VOLTS	CAPACITY						
	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE							CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES			T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
									KW					KW						
PEACE POINT		1983	CAT	D	4	YES	4	1800	52	1983	CAT	240	40							
LATITUDE	59 08	1983	CAT	D	4	YES	4	1800	52	1983	CAT	240	40							
LONGITUDE	112 26																			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										30					
PEERLESS LAKE		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1981	BBC	480	150							
LATITUDE	56 40	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1981	BBC	480	150							
LONGITUDE	114 34																			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										300					
SIMONETTE MICROWAVE		1984	DEUZ	D	4	NO	3	1800	31	1984	STAM	240	20							
LATITUDE	54 19																			
LONGITUDE	118 21																			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										20					
STEEN RIVER		1981	DEUZ	D	4	NO	3	1800	31	1981	STAM	220	20							
LATITUDE	59 35																			
LONGITUDE	117 05																			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										20					
STEEN RIVER TOWN		1983	DEUZ	D	4	NO	6	1800	65	1983	STAM	208	50							
LATITUDE	59 38	1983	DEUZ	D	4	NO	6	1800	65	1983	STAM	208	50							
LONGITUDE	117 11																			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										100					
THICKWOOD HILLS		1977	LIST	D	4	NO	2	1800	19	1977	STAM	240	12							
LATITUDE	56 47	1977	LIST	D	4	NO	2	1800	19	1977	STAM	240	12							
LONGITUDE	111 52																			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										24					
TROUT LAKE		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1981	BBC	480	150							
LATITUDE	56 29	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1981	BBC	480	150							
LONGITUDE	114 35																			
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										300					
															29 729					
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD																				
BIGSTONE		1967	WAUM	S	4	NO	12	900	515	1967	EM	480	400							
LATITUDE	54 18	1967	WAUM	S	4	NO	12	900	515	1967	EM	480	400							
LONGITUDE	117 15	1967	WAUM	S	4	NO	12	900	515	1967	EM	480	400							
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										1 600					
EAST CROSSFIELD		1968	WAUM	S	4	NO	12	900	477	1968	EM	480	400							
LATITUDE	51 26	1968	WAUM	S	4	NO	12	900	477	1968	EM	480	400							
LONGITUDE	114 01																			
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										800					
FIR		1976	WAUM	S	4	NO	6	1200	224	1976	KATO	480	175							
LATITUDE	54 20	1976	WAUM	S	4	NO	6	1200	224	1976	KATO	480	175							
LONGITUDE	117 10																			
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										35					

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRINCIPAUX

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER

YEAR AND MANUFACTURER

TYPE

CYCLE

SUPERCHARGED

CYLINDERS

RPM

CAPACITY

VOLTS

CAPACITY

ANNEE ET FABRICANTS

TYPE

CYCLE

SURALIMENTE

CYLINDRES

T/MN

CAPACITE

ANNEE ET FABRICANTS

VOLTS

CAPACITE

KW

KW

SOUTH WAPITI

1982

WAUM

S

4

NO

6

1200

576

1982

BBC

480

450

LATITUDE 54 53

1982

WAUM

S

4

NO

6

1200

576

1982

BBC

480

450

LONGITUDE 119 12

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

900

WHITECOURT

1958

WHIT

S

4

NO

8

600

324

1958

SL

480

300

LATITUDE 54 09

1958

WHIT

S

4

NO

8

600

324

1958

SL

480

300

LONGITUDE 115 41

1962

CB

S

4

YES

8

450

1 082

1962

GE

480

800

1962

CB

S

4

YES

8

450

1 082

1962

GE

480

800

1965

CB

S

4

YES

8

450

1 082

1965

GE

480

800

1965

CB

S

4

YES

8

450

1 082

1965

GE

480

800

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

4 600

8 250

BUILDING SERVICES ALTA HOSPITAL

PONOKA HOSPITAL

1972

WAUM

D

4

YES

8

1800

201

1972

CANR

2400

200

LATITUDE 52 42

LONGITUDE 113 35

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER

200

200

CALGARY CITY OF

CALGARY

1967

GM

D

2

YES

20

900

2 984

1967

GM

2400

2 750

LATITUDE 51 03

1967

GM

D

2

YES

20

900

2 984

1967

GM

2400

2 750

LONGITUDE 114 05

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

5 500

5 500

SOUTHERN ALTA INSTITUTE OF TECH

POWER PLANT

1967

WAUM

S

4

NO

12

1200

504

1967

TA

4160

500

LATITUDE 51 03

LONGITUDE 114 05

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

500

500

ST REGIS (ALBERTA) LTD

HINTON

1956

SCMK

D

2

NO

16

750

1 015

1956

EM

2400

1 100

LATITUDE 53 25

1956

GM

D

2

NO

16

720

932

1956

WEST

2400

1 000

LONGITUDE 117 34

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 100

2 100

ALBERTA, TOTAL

46 279

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER

YEAR AND MANUFACTURER

ANNEE ET FABRICANTS

ANNEE ET FABRICANTS

TYPE

TYPE

CYCLE

CYCLE

SUPERCHARGED

SURALIMENTE

CYLINDERS

CYLINDRES

RPM

T/MN

CAPACITY

CAPACITE

VOLTS

VOLTS

CAPACITY

CAPACITE

KW

KW

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE

B C PACKERS LTD

NAME	1962	GM	D	2	NO	12	1890	261	1962	ENEL	480	235
	1962	GM	D	2	NO	12	1890	261	1962	ENEL	480	235
LATITUDE 51 49	1962	GM	D	2	NO	12	1890	261	1962	ENEL	480	235
LONGITUDE 127 52	1962	GM	D	2	NO	12	1890	261	1962	ENEL	480	235
	1963	GM	D	2	NO	12	1890	261	1963	ENEL	480	235
	1963	GM	D	2	NO	12	1890	261	1963	ENEL	480	235

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 410

1 410

BRAINCO MINING LTD

CASSIAR RESOURCES DIV	1964	MDE	D	4	YES	5	450	1 119	1964	CGE	2400	975
	1970	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1970	BREL	2400	1 400
LATITUDE 59 17	1971	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1971	BREL	2400	1 400
LONGITUDE 129 48	1972	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1972	BREL	2400	1 400
	1973	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1973	BREL	2400	1 400
	1974	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1974	BREL	2400	1 400
	1975	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1975	BREL	2400	1 400
	1976	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1976	BREL	2400	1 400
	1978	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1978	BREL	2400	1 400
	1979	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1979	BREL	2400	1 400
	1979	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1979	BREL	2400	1 400
	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1981	CANR	2400	600

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

15 575

15 575

BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH

ANAHIM	1966	CAT	D	4	YES	12	1200	525	1966	KATO	2400	500
	1972	GM	D	2	NO	12	1800	270	1972	KATO	2400	250
LATITUDE 52 28	1972	GM	D	2	NO	12	1800	270	1972	KATO	2400	250
LONGITUDE 125 19	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1975	KATO	2400	600

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 600

ATLIN	1974	CAT	D	2	YES	6	1800	270	1974	TA	2400	250
	1974	CAT	D	2	YES	6	1800	270	1974	TA	2400	250
LATITUDE 59 34	1978	CAT	D	4	YES	8	1200	425	1978	BBC	2400	400
LONGITUDE 133 42	1978	CAT	D	4	YES	8	1200	425	1978	BBC	2400	400
	1978	CAT	D	4	YES	8	1200	425	1978	BBC	2400	400

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 700

BAMFIELD	1971	CAT	D	4	YES	6	1200	270	1971	CAT	2400	250
	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	320	1975	TA	2400	300
LATITUDE 48 50	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1975	KATO	2400	600
LONGITUDE 125 08	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1975	KATO	2400	600

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 750

BELLA BELLA	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1969	KATO	2400	600
	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1969	KATO	2400	600
LATITUDE 52 09	1970	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1970	KATO	2400	600
LONGITUDE 128 07	1970	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1970	KATO	2400	600
	1976	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1976	KATO	2400	600

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

3 000

BELLA COOLA	1962	GM	D	2	NO	16	720	1 070	1962	GM	2400	1 000
	1962	GM	D	2	NO	16	720	1 070	1962	GM	2400	1 000
LATITUDE 52 22	1964	GM	D	2	NO	16	720	1 070	1964	GM	2400	1 000
LONGITUDE 126 46	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1969	KATO	2400	600
	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1969	KATO	2400	600

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

4 200

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS									MAIN GENERATORS					
MOTEURS PRIMAIRES									GENERATEURS PRINCIPAUX					
		YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE							CYCLE	SURALIMENTE			CYLINDRES
									KW					KW
BOSTON BAR		1951	VENG	D	4	NO	8	720	170	1951	EE	460	150	
		1951	VENG	D	4	NO	8	720	170	1951	EE	460	150	
LATITUDE	49 52	1955	MB	D	4	YES	12	1200	525	1955	GE	2400	500	
LONGITUDE	121 26	1956	MB	D	4	YES	12	1200	525	1956	GE	2400	500	
		1960	GM	D	2	NO	12	720	635	1960	CWES	2200	650	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					1 950
DEASE LAKE		1963	CAT	D	4	YES	12	1200	525	1963	KATO	2400	500	
		1978	CAT	D	4	NO	8	1200	370	1978	COEL	2400	350	
LATITUDE	58 27	1978	CAT	D	4	YES	12	1200	525	1978	KATO	2400	500	
LONGITUDE	130 02													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					1 350
EDDONTENAJON		1972	GM	D	2	NO	12	1800	270	1972	KATO	2400	250	
		1972	GM	D	2	NO	12	1800	270	1972	KATO	2400	250	
LATITUDE	57 50	1975	GM	D	2	NO	12	1200	170	1975	KATO	600	150	
LONGITUDE	129 59	1975	GM	D	2	NO	12	1200	170	1975	KATO	600	150	
		1976	CAT	D	4	YES	8	1200	370	1976	CLBR	2400	350	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					1 150
FORT NELSON		1955	CB	D	4	YES	8	514	1 050	1955	GE	2400	1 000	
		1957	CB	D	4	YES	16	327	3 140	1957	WEST	6900	3 000	
LATITUDE	58 49	1957	CB	D	4	YES	16	327	3 140	1957	WEST	6900	3 000	
LONGITUDE	122 33	1960	CB	D	4	YES	8	514	1 260	1960	CGE	2400	1 200	
		1960	CB	D	4	YES	6	450	630	1960	ELLI	2300	600	
		1963	CAT	D	4	YES	8	1200	370	1963	COEL	2400	350	
		1974	CB	S	4	YES	16	327	3 140	1974	WEST	6900	3 000	
		1978	CB	S	4	YES	16	327	3 140	1978	WEST	6900	3 000	
		1978	CB	S	4	YES	16	327	3 140	1978	WEST	6900	3 000	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL					18 150
KITKATLA		1984	CAT	D	4	NO	6	1200	425	1984	EM	2400	150	
		1984	CAT	D	4	YES	6	1200	330	1984	EC	2400	300	
LATITUDE	53 45	1984	CAT	D	4	YES	8	1200	425	1984	GE	2400	400	
LONGITUDE	130 30	1984	CAT	D	4	YES	8	1200	425	1984	KATO	2400	400	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					1 250
LYTTON		1954	VENG	D	4	NO	8	600	119	1954	COEL	2300	100	
		1958	CAT	D	4	YES	12	1200	361	1958	COEL	2400	350	
LATITUDE	50 14	1959	CAT	D	4	YES	12	1200	298	1959	EE	480	280	
LONGITUDE	121 34	1966	CAT	D	4	YES	12	1200	525	1966	KATO	2400	500	
		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	525	1966	KATO	2400	500	
		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	525	1966	KATO	2400	500	
		1975	CAT	D	4	YES	12	1800	525	1975	KATO	2400	500	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					2 730
MASSET		1967	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1967	KATO	2400	600	
		1974	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1974	GM	2400	2 500	
LATITUDE	54 01	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1975	KATO	2400	600	
LONGITUDE	132 07	1978	ALKO	D	4	YES	16	900	2 175	1978	BBC	2400	2 108	
		1978	ALKO	D	4	YES	16	900	2 175	1978	BBC	2400	2 108	
		1978	ALKO	D	4	YES	16	900	2 175	1978	BBC	2400	2 108	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					10 024
SANDSPIT		1952	CB	D	4	YES	6	450	630	1952	GE	2400	600	
		1952	CB	D	4	YES	6	450	630	1952	GE	2400	600	
LATITUDE	53 14	1954	CB	S	4	YES	8	514	1 050	1954	EE	2400	1 000	
LONGITUDE	131 50	1965	CB	D	4	YES	8	514	1 050	1965	GE	2400	1 000	
		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	525	1966	COEL	2400	500	
		1969	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1969	KATO	2400	600	
		1969	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1969	KATO	2400	600	
		1974	GM	D	2	YES	20	900	2 680	1974	GM	2400	2 500	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					7 400

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	TYPE - TYPE	CYCLE - CYCLE	SUPERCHARGED - SURALIMENTE	CYLINDERS - CYLINDRES	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE
---	-------------------	---------------------	----------------------------------	-----------------------------	------------------	---------------------------

YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE
---	---------------------	---------------------------

KW

KW

TECK CORPORATION LTD

BEAVERDELL	1964	CAT	D	4	YES	12	1200	395	1964	EM	480	300
	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	634	1974	KATO	4100	500
LATITUDE 49 26												
LONGITUDE 119 05												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			800

900

WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD

MOBILE UNIT	1963	GM	S	2	YES	4	1600	194	1963	CGE	460	200
LATITUDE												
LONGITUDE												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			200

200

WESTMIN RESOURCES LTD

CAMPBELL RIVER	1970	GM	D	2	NO	12	720	746	1970	GE	4160	750
	1970	GM	D	2	NO	12	720	746	1970	GE	4160	750
LATITUDE 49 35	1971	CAT	D	4	YES	16	1200	970	1971	KATO	4160	800
LONGITUDE 125 36	1972	CAT	D	4	YES	16	1200	970	1972	KATO	4160	800
	1977	GM	D	2	NO	12	720	746	1977	WEST	4160	750
	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	970	1980	KATO	4160	800
	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	970	1980	KATO	4160	800
	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	970	1980	KATO	4160	800
	1983	CAT	D	4	YES	16	1200	970	1983	KATO	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			7 050

7 050

BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE

95 927

YUKON

NORTHERN CANADA POWER COMM

DAWSON CITY	1971	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1971	KATO	4160	500
	1971	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1971	KATO	4160	500
LATITUDE 64 03	1975	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1975	TA	4160	720
LONGITUDE 139 25	1981	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1981	TA	4160	300
	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1981	TA	4160	500

PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			2 520
-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--------------------------------	--	--	-------

PARO	1970	HDE	D	4	YES	16	514	5 356	1970	BREL	6900	5 150
LATITUDE 60 38												
LONGITUDE 132 25												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			5 150
-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--------------------------------	--	--	-------

JOHNSONS CROSSING	1975	DELC	D	2	YES	2	1200	30	1975	TA	600	30
	1975	DELC	D	2	YES	2	1800	30	1975	TA	600	30
LATITUDE 60 29	1980	CAT	D	4	YES	4	1200	30	1980	CAT	208	30
LONGITUDE 133 18												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			30
-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--------------------------------	--	--	----

MAYO	1975	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1975	TA	4160	800
	1979	CUEN	D	4	YES	6	1800	343	1979	BBC	4160	350
LATITUDE 63 31												
LONGITUDE 135 50												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL									COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			1 150
-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--------------------------------	--	--	-------

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER

TYPE

CYCLE

SUPERCHARGED

CYLINDERS

RPM

CAPACITY

YEAR AND
MANUFACTURER

VOLTS

CAPACITY

ANNEE ET
FABRICANTS

TYPE

CYCLE

SURALIMENTE

CYLINDRES

T/MN

CAPACITE

ANNEE ET
FABRICANTS

VOLTS

CAPACITE

KW

KW

WHITEHORSE

1968

MDE

D

4

YES

12

514

4 088

1968

BREL

6900

3 920

LATITUDE 60 40

1968

MDE

D

4

YES

16

514

5 356

1968

BREL

6900

5 150

LONGITUDE 135 00

1970

MDE

D

4

YES

16

514

5 356

1970

BREL

6900

5 150

1975

GM

D

2

YES

20

900

2 499

1975

EM

4160

2 500

1975

GM

D

2

YES

20

900

2 499

1975

EM

4160

2 500

1977

GM

D

2

YES

20

900

2 499

1977

EM

4160

2 500

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

21 720

30 630

YUKON ELECTRICAL CO LTD

BEAVER CREEK

1967

CAT

D

4

YES

12

1200

394

1967

COEL

2400

350

LATITUDE 62 22

1969

CAT

D

4

YES

6

1200

246

1969

NOPO

2400

250

LONGITUDE 140 52

1970

CAT

D

4

YES

6

1800

238

1970

TA

2300

200

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

800

CARMACKS

1968

CAT

D

4

YES

12

1200

360

1968

COEL

2400

350

LATITUDE 62 06

LONGITUDE 136 19

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

350

DESTRUCTION BAY

1962

CAT

D

4

YES

6

1200

183

1962

EM

2400

150

LATITUDE 61 15

1966

CAT

D

4

YES

6

1200

250

1966

TA

2400

250

LONGITUDE 138 48

1973

CAT

D

4

YES

12

1200

321

1975

GE

2400

300

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

700

HAINES JUNCTION

1958

VENG

D

4

NO

8

600

119

1958

COEL

2400

100

LATITUDE 60 45

1963

CAT

D

4

YES

6

1200

183

1963

TA

2400

150

LONGITUDE 137 30

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

250

OLD CROW

1970

CAT

D

4

YES

6

1200

204

1970

EM

2400

200

LATITUDE 67 35

1973

CAT

D

4

YES

6

1800

144

1973

KATO

2400

150

LONGITUDE 139 50

1981

CAT

D

4

YES

8

1800

172

1981

KATO

2400

225

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

575

PELLY RIVER CROSSING

1967

CAT

D

4

YES

6

1200

183

1967

TA

2300

150

LATITUDE 62 50

1983

VOLV

D

4

YES

6

1200

277

1983

COEL

2400

200

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER

YEAR AND MANUFACTURER

ANNEE ET FABRICANTS

ANNEE ET FABRICANTS

TYPE

TYPE

CYCLE

CYCLE

SUPERCHARGED

SURALIMENTE

CYLINDERS

CYLINDRES

RPM

T/MN

CAPACITY

CAPACITE

VOLTS

VOLTS

CAPACITY

CAPACITE

KW

KW

ECHO BAY MINES LTD

LUPIN MINE	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	BBC	600	600
	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	BBC	600	600
LATITUDE 65 46	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	BBC	600	600
LONGITUDE 111 13	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	BBC	600	600
	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	BBC	600	600
	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	137	1982	STAM	600	125
	1982	CUEM	D	4	YES	6	1800	336	1982	BBC	600	300
	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	TA	600	600
	1982	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1982	TA	600	600
	1982	RH	D	4	YES	12	720	2 094	1982	LA	4160	1 870
	1982	RH	D	4	YES	12	720	2 094	1982	LA	4160	1 870
	1982	RH	D	4	YES	12	720	2 094	1982	LA	4160	1 870
	1982	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1982	GM	4160	2 500

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

12 735

12 735

NORTHERN CANADA POWER COMM

AKLAVIK	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1975	TA	4160	600
	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1976	TA	4160	300
LATITUDE 68 14	1981	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1981	KATO	4160	600
LONGITUDE 135 02												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 500

ARCTIC BAY	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	224	1975	CGE	600	225
	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1980	TA	600	400
LATITUDE 73 01	1983	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1983	KATO	600	400
LONGITUDE 85 07												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 025

ARCTIC RED RIVER	1974	CUEM	D	4	NO	6	1200	100	1974	TA	550	50
	1974	CUEM	D	4	NO	6	1800	100	1974	TA	550	150
LATITUDE 66 00	1980	GM	D	2	NO	4	1800	60	1980	TA	550	80
LONGITUDE 134 30												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

280

BAKER LAKE	1968	MDE	D	4	NO	6	600	215	1968	BREL	600	200
	1969	LB	D	4	YES	8	900	746	1969	BREL	2400	700
LATITUDE 64 15	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1973	KATO	4160	500
LONGITUDE 95 45	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	962	1975	KATO	4160	800

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 200

BROUGHTON ISLAND	1972	CAT	D	4	YES	6	1200	100	1972	KATO	600	150
	1973	CAT	D	4	YES	6	1200	100	1973	KATO	600	150
LATITUDE 66 10	1978	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1975	BBC	600	300
LONGITUDE 56 25												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

600

CAMBRIDGE BAY	1967	LB	D	4	YES	8	600	358	1972	TA	4160	375
	1972	LB	D	4	YES	8	600	500	1972	BREL	4160	560
LATITUDE 69 07	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	700	1973	CGE	4160	720
LONGITUDE 105 03	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	700	1973	CGE	4160	720

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 375

CAPE DORSET	1973	CAT	D	4	NO	8	1200	298	1973	KATO	4160	300
	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1975	TA	4160	600
LATITUDE 64 40	1980	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1980	BBC	4160	600
LONGITUDE 76 00												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 500

MAIN GENERATORS

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE

KH

CHESTERFIELD INLET	1966	CAT	D	4	YES	8	1800	195	1968	CGE	575	150	
LATITUDE	63 30	1968	CAT	D	4	YES	8	1800	195	1968	CGE	600	200
LONGITUDE	90 40	1972	CAT	D	4	YES	8	1200	325	1972	KATO	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				6500					
CLYDE	1973	CAT	D	4	YES	6	1200	232	1973	CGE	600	300	
LATITUDE	70 30	1978	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1976	BBC	600	300
LONGITUDE	68 30	1981	CAT	D	4	YES	6	1200	716	1976	CGE	600	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				1 10					
COPPERMINE	1967	LIST	D	4	NO	6	600	269	1967	GE	4160	200	
LATITUDE	67 49	1967	LIST	D	4	NO	6	600	269	1967	GE	4160	200
LONGITUDE	115 06	1967	LIST	D	4	NO	6	600	269	1967	GE	4160	200
		1972	LB	D	4	YES	8	600	373	1972	TA	4160	375
		1976	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1976	TA	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				1 575					
CORAL HARBOUR	1973	CAT	D	4	YES	8	1200	298	1973	CGE	4160	300	
LATITUDE	64 35	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	201	1974	KATO	4160	300
LONGITUDE	83 40												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				600					
ESKIMO POINT	1972	CAT	D	4	YES	8	1200	298	1972	KATO	4160	300	
LATITUDE	60 40	1973	CAT	D	4	YES	8	1200	298	1973	KATO	4160	300
LONGITUDE	94 15	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1975	TA	4160	600
		1980	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1980	BBC	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				1 600					
FOET FRANKLIN	1971	CUEN	D	4	NO	6	1200	336	1971	TA	600	200	
LATITUDE	65 25	1972	CAT	D	4	YES	8	1200	325	1972	KATO	600	300
LONGITUDE	123 50	1979	CAT	D	4	YES	8	1200	325	1979	KATO	600	360
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				800					
FORT GOOD HOPE	1971	CAT	D	4	YES	8	1200	325	1971	KATO	4160	300	
LATITUDE	66 20	1974	CAT	D	4	YES	8	1200	325	1974	CGE	2400	300
LONGITUDE	128 40	1983	CAT	D	4	YES	8	1800	325	1983	CGE	2400	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				900					
FORT LIARD	1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	213	1975	TA	600	150	
LATITUDE	60 10	1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	149	1975	ONAN	600	200
LONGITUDE	124 00	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	194	1982	TA	600	185
		1982	CUEN	D	4	YES	6	1800	200	1982	TA	600	200
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL				735					
FORT MCPHERSON	1967	LB	D	4	YES	8	600	358	1974	TA	4160	375	
LATITUDE	67 26	1967	LB	D	4	YES	8	600	358	1974	TA	4160	375
LONGITUDE	134 53	1974	CAT										

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
		- ANNEE ET FABRICANTS								- SURALIMENTE			
										KW			KW
JEAN MARIE RIVER		1973	GM	D	2	NO	4	1200	40	1973	DELCL	240	40
LATITUDE 61 00		1979	GM	D	2	NO	4	1200	30	1979	DELCL	240	21
LONGITUDE 120 45													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								61
LAC LA MARTE		1979	CAT	D	2	YES	6	1200	63	1979	TA	600	80
LATITUDE 63 08		1981	CAT	D	4	YES	6	1200	149	1981	KATO	600	150
LONGITUDE 147 16		1983	CAT	D	4	YES	6	1200	250	1983	KATO	600	210
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								440
LAKE HARBOUR		1973	CAT	D	4	YES	6	1200	209	1973	CGE	600	150
LATITUDE 62 00		1978	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1976	BARB	600	300
LONGITUDE 70 00		1983	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1983	BBC	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								750
NAHANNI BUTTE		1973	GM	D	2	NO	4	1800	26	1973	DELCL	120	21
LATITUDE 60 45		1975	GM	D	2	NO	4	1800	107	1975	DELCL	120	40
LONGITUDE 124 00		1975	GM	D	2	NO	4	1800	107	1975	DELCL	120	40
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								101
NORMAN WELLS		1970	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1970	KATO	4160	500
LATITUDE 65 20		1970	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1970	CAC	4160	720
LONGITUDE 127 02		1972	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1972	CGE	4160	700
		1980	CUEH	D	4	YES	12	1800	597	1980	BBC	600	655
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 575
PANGNIERTUNG		1972	CAT	D	4	YES	8	1200	298	1972	CAC	600	300
LATITUDE 65 00		1973	CAT	D	4	YES	6	1200	354	1973	TA	600	300
LONGITUDE 66 00		1976	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1976	TA	4160	600
		1981	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1981	BBC	4160	600
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 800
PAULATUK		1970	GM	D	2	YES	4	1800	63	1970	DELCL	600	40
LATITUDE 69 49		1979	CAT	D	2	YES	4	1800	149	1979	KATO	600	150
LONGITUDE 123 59		1980	CAT	D	2	YES	4	1800	149	1980	DELCL	600	150
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								340
PELLEY BAY		1979	GM	D	2	YES	6	1800	194	1979	CGE	600	200
LATITUDE 66 45		1980	CAT	D	4	YES	6	1200	224	1980	CGE	600	300
LONGITUDE 91 00		1981	CAT	D	4	YES	8	1200	298	1981	BBC	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								800
PINE POINT		1970	MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1970	BREL	4160	5 180
LATITUDE 60 13		1978	RH	D	4	YES	16	900	2 499	1978	GEE	4160	2 500
LONGITUDE 110 52		1978	RH	D	4	YES	16	900	2 499	1978	GEE	4160	2 500
		1978	RH	D	4	YES	16	900	2 499	1978	GEE	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								12 680
POND INLET		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1975	TA	4160	300
LATITUDE 72 41		1979	CAT	D	4	YES	12	1200	600	1979	TA	4160	600
LONGITUDE 78 00		1983	CAT	D	4	YES	12	1200	720	1983	BBC	4160	720
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 620

COMBUSTION INTERNE

MAIN GENERATORS

GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER				CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY					
		ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	CYCLE						SURALIMENTE	CYLINDRES			T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
										KW				KW					
RAE LAKES		1975	GM	D	2	YES	4	1200	40	1975	DELC	1240	80						
		1981	GM	D	2	YES	4	1800	82	1981	BBC	240	80						
LATITUDE	64 10	1984	CAT	D	4	YES	4	1800	100	1984	KATO	240	100						
LONGITUDE	117 20																		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					250									
BANKIN INLET		1973	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1973	CGE	4160	700						
		1973	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1973	CGE	4160	700						
LATITUDE	63 00	1975	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1975	CAC	4160	720						
LONGITUDE	92 50	1978	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1976	KATO	4160	600						
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					2 720									
REPULSE BAY		1973	CAT	D	4	YES	8	1200	149	1973	KATO	600	150						
		1976	CAT	D	4	NO	6	1200	354	1976	BBC	600	300						
LATITUDE	65 50	1982	CAT	D	4	YES	4	1200	300	1982	CANR	4160	300						
LONGITUDE	85 50																		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					750									
RESOLUTE BAY		1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	906	1976	KATO	2400	850						
		1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	906	1976	TA	2400	900						
LATITUDE	74 42	1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	906	1976	TA	2400	900						
LONGITUDE	94 54	1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	906	1976	BBC	2400	900						
		1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	906	1976	BBC	2400	900						
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					4 450									
SACHS HARBOUR		1972	CAT	D	4	YES	8	1800	100	1972	TA	600	100						
		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	354	1975	TA	600	300						
LATITUDE	72 00	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	354	1976	TA	600	300						
LONGITUDE	125 00																		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					700									
SNOWDRIFT		1970	GM	D	2	YES	4	1800	81	1970	TA	600	80						
		1976	GM	D	2	YES	4	1800	201	1976	DELC	600	200						
LATITUDE	62 24	1980	CAT	D	4	YES	8	1200	149	1980	KATO	600	150						
LONGITUDE	110 24																		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					430									
SPENCE BAY		1971	CAT	D	4	YES	6	1200	175	1971	KATO	600	150						
		1973	CAT	D	4	YES	6	1200	354	1973	CGE	4160	300						
LATITUDE	69 30	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	175	1975	KATO	600	150						
LONGITUDE	94 00	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	354	1976	KATO	4160	300						
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					930									
TUKTOYAKTUK		1974	CAT	D	4	YES	16	1200	800	1974	CGE	4160	720						
		1980	CAT	D	4	YES	12	1200	597	1980	CGE	4160	600						
LATITUDE	69 30	1983	CAT	D	4	YES	12	1200	597	1983	CGE	4160	720						
LONGITUDE	133 00																		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					2 040									
WHALE COVE		1972	CAT	D	4	YES	8	1200	149	1972	CAT	600	150						
		1976	CUEM	D	4	YES	6	1800	213	1976	VS	600	200						
LATITUDE	62 50	1981	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1981	TA	600	300						
LONGITUDE	94 00																		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					650									
WRIGLEY		1975	GM	D	2	YES	6	1800	160	1975	TA	600	150						
		1975	GM	D	2	YES	8	1800	213	1975	TA	600	200						
LATITUDE	62 10	1983	CAT	D	4	YES	4	1800	130	1983	STAM	600	130						
LONGITUDE	124 10																		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL					430									

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER			TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER			VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS			TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS			VOLTS	CAPACITE	
										KW					KW	
YELLOWKNIFE		1969	MDE	D	4	YES		16	514	5 356	1969	BREL	4160	5 150		
		1973	CAT	D	4	YES		16	1200	962	1973	TA	4160	800		
LATITUDE	62 27	1973	CAT	D	4	YES		16	1200	962	1973	TA	4160	800		
LONGITUDE	114 22	1974	GM	D	2	YES		20	900	2 134	1974	EM	4160	2 500		
		1974	GM	D	2	YES		20	900	2 134	1974	EM	4160	2 500		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										11 750	
															108 277	
NORTHLAND UTILITIES (NWT) LTD																
DORY POINT		1979	CAT	D	4	YES		4	1800	50	1979	CAT	220	40		
		1983	CAT	D	4	YES		4	1800	100	1983	BBC	480	75		
LATITUDE	61 16	1984	CAT	D	4	YES		6	1800	110	1984	TA	2400	100		
LONGITUDE	117 32															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										215	
FORT PROVIDENCE		1974	PAYM	D	4	NO		16	1200	550	1974	HOUC	2400	350		
		1979	CAT	D	4	YES		12	1200	560	1979	TA	2400	500		
LATITUDE	61 21	1984	CAT	D	4	YES		8	1200	240	1984	GE	2400	225		
LONGITUDE	117 39															
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										1 075	
HAY RIVER		1964	CB	D	4	YES		8	750	670	1964	EE	4160	500		
		1966	CB	D	4	YES		6	450	700	1966	EE	4160	650		
LATITUDE	60 51	1972	WAUM	D	4	YES		12	1200	1 310	1972	KATO	4160	1 200		
LONGITUDE	115 44	1974	CAT	D	4	YES		16	1200	940	1974	TA	4160	880		
		1974	CAT	D	4	YES		16	1200	940	1974	TA	4160	880		
		1978	GM	D	2	YES		20	900	2 950	1978	GM	4160	2 750		
		1979	WAUM	D	4	YES		12	1200	1 310	1979	KATO	4160	1 200		
		1981	CAT	D	4	YES		16	1200	940	1981	TA	2400	880		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										8 940	
															10 230	
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST															143 057	
CANADA, TOTAL															577 312	

GAS TURBINE

TURBINE À GAZ

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES
-
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE - CYCLE	INLET TEMPERATURE - TEMPERATURE D'ADMISSION	PRESSURE RATIO - RAPPORT DE PRESSION	SHAFTS - ARBRES	CAPACITY - CAPACITE -18 C 30 C	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS - VOLTS	CAPACITY - CAPACITE KW
---	---------------------	---	--	-----------------------	---	---	---------------------	---------------------------------

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE

NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO

HARDWOODS	1977	RRAM	S	1092	14.0/1	1	22 025	26 875	1977	BREL	13800	54 000
LATITUDE	47 32											
LONGITUDE	52 51											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 54 000

HOLYROOD	1966	RRAM	S	1092	10.0/1	1	12 346	12 147	1966	AEI	13800	14 150
LATITUDE	47 27											
LONGITUDE	53 06											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 14 150

STEPHENVILLE	1976	RRAM	S	1092	14.0/1	1	22 025	26 875	1976	BREL	13800	54 000
LATITUDE	48 33											
LONGITUDE	58 35											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 54 000

122 150

NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD

GREENHILL	1976	RRAM	S	793	10.0/1	1	28 938	26 875	1975	BREL	13800	26 800
LATITUDE	47 05											
LONGITUDE	55 46											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 26 800

MOBILE UNIT	1974	OREN	S	788	5.0/1	1	7 407	7 837	1974	EM	4160	7 290
LATITUDE												
LONGITUDE												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 7 290

SALT POND	1968	RRAM	S	500	17.0/1	1	15 309	13 975	1968	AEI	13800	14 150
LATITUDE	47 10											
LONGITUDE	55 13											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 14 150

48 240

NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE

170 390

PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

MARITIME ELECTRIC CO LTD

BORDEN	1971	EE	S	927	10.0/1	2	14 321	14 512	1971	EE	13800	14 850
LATITUDE	46 15											
LONGITUDE	63 42											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 40 850

40 850

PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

40 850

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES
-
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER
-
ANNEE ET
FABRICANTS

CYCLE
-
CYCLE

INLET
TEMPERATURE
-
TEMPERATURE
D'ADMISSION

PRESSURE
RATIO
-
RAPPORT
DE PRESSION

SHAFTS
-
ARBRES

CAPACITY
-
CAPACITE
-18 C 30 C
KW KW

YEAR AND
MANUFACTURER
-
ANNEE ET
FABRICANTS

VOLTS
-
VOLTS

CAPACITY
-
CAPACITE
KW

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

NOVA SCOTIA POWER CORP

BURNSIDE	1976	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000
	1976	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000
LATITUDE 44 41	1976	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000
LONGITUDE 63 35	1976	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 120 000

TUSKET	1971	PW	S	732	2.5/1	3	24 300	20 000	1971	BREL	13800	25 000
LATITUDE 43 40												
LONGITUDE 66 00												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 25 000

VICTORIA JUNCTION	1975	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1975	BREL	13800	30 000
	1976	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000
LATITUDE 46 09												
LONGITUDE 60 11												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 60 000

205 000

NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE 205 000

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM

MONCTON	1971	PW	S	638	2.9/1	3	26 667	21 500	1971	BREL	13800	23 375
LATITUDE 46 10												
LONGITUDE 64 50												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 23 375

23 375

NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK 23 375

QUEBEC

HYDRO QUEBEC

CADILLAC	1976	CWES	S	741	1.1/1	2	52 681	48 375	1976	BREL	13800	54 000
	1977	CWES	S	741	1.1/1	2	52 681	48 375	1977	BREL	13800	54 000
LATITUDE 48 14	1977	CWES	S	741	1.1/1	2	52 681	48 375	1977	BREL	13800	54 000
LONGITUDE 78 23												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 162 000

CITIERE	1979	PW	S	680	1.4/1	2	70 202	56 437	1979	BBC	13800	50 220
	1979	PW	S	680	1.4/1	2	70 202	56 437	1979	BBC	13800	50 220
LATITUDE 45 24	1979	PW	S	680	1.4/1	2	70 202	56 437	1979	BBC	13800	50 220
LONGITUDE 73 26	1980	PW	S	680	1.4/1	2	70 202	56 437	1980	BBC	13800	50 220

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 200 880

362 880

QUEBEC, TOTAL 362 880

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES
-
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER
-
ANNEE ET
FABRICANTS

CYCLE
-
CYCLE

INLET
TEMPERATURE
-
TEMPERATURE
D'ADMISSION

PRESSURE
RATIO
-
RAPPORT
DE PRESSION

SHAFTS
-
ABBRES

CAPACITY
-
CAPACITE
-18 C 30 C
KW KW

YEAR AND
MANUFACTURER
-
ANNEE ET
FABRICANTS

VOLTS
-
VOLTS
CAPACITY
-
CAPACITE
KW

ONTARIO

DOW CHEMICAL OF CANADA LTD

SAENIA	1972	GE	S	982	9.8/1	1	70 700	50 052	1972	GE	14400	54 400
	1972	GE	S	982	9.8/1	1	70 700	50 052	1972	GE	14400	54 400
LATITUDE 42 58	1977	BBC	S	1002	11.0/1	1	81 125	63 250	1977	EM	14400	72 250
LONGITUDE 82 23												

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 181 050

181 050

ONTARIO HYDRO

A W MANBY	1966	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1966	CWES	13800	16 320
	1966	CWES <td>S <td>788 <td>6.9/1 <td>1 <td>19 259 <td>15 319 <td>1966</td> <td>CWES <td>13800 <td>16 320</td> </td></td></td></td></td></td></td></td>	S <td>788 <td>6.9/1 <td>1 <td>19 259 <td>15 319 <td>1966</td> <td>CWES <td>13800 <td>16 320</td> </td></td></td></td></td></td></td>	788 <td>6.9/1 <td>1 <td>19 259 <td>15 319 <td>1966</td> <td>CWES <td>13800 <td>16 320</td> </td></td></td></td></td></td>	6.9/1 <td>1 <td>19 259 <td>15 319 <td>1966</td> <td>CWES <td>13800 <td>16 320</td> </td></td></td></td></td>	1 <td>19 259 <td>15 319 <td>1966</td> <td>CWES <td>13800 <td>16 320</td> </td></td></td></td>	19 259 <td>15 319 <td>1966</td> <td>CWES <td>13800 <td>16 320</td> </td></td></td>	15 319 <td>1966</td> <td>CWES <td>13800 <td>16 320</td> </td></td>	1966	CWES <td>13800 <td>16 320</td> </td>	13800 <td>16 320</td>	16 320
LATITUDE 43 38	1966	CWES <td>S <td>788 <td>6.9/1 <td>1 <td>19 259 <td>15 319 <td>1966</td> <td>CWES <td>13800 <td>16 320</td> </td></td></td></td></td></td></td></td>	S <td>788 <td>6.9/1 <td>1 <td>19 259 <td>15 319 <td>1966</td> <td>CWES <td>13800 <td>16 320</td> </td></td></td></td></td></td></td>	788 <td>6.9/1 <td>1 <td>19 259 <td>15 319 <td>1966</td> <td>CWES <td>13800 <td>16 320</td> </td></td></td></td></td></td>	6.9/1 <td>1 <td>19 259 <td>15 319 <td>1966</td> <td>CWES <td>13800 <td>16 320</td> </td></td></td></td></td>	1 <td>19 259 <td>15 319 <td>1966</td> <td>CWES <td>13800 <td>16 320</td> </td></td></td></td>	19 259 <td>15 319 <td>1966</td> <td>CWES <td>13800 <td>16 320</td> </td></td></td>	15 319 <td>1966</td> <td>CWES <td>13800 <td>16 320</td> </td></td>	1966	CWES <td>13800 <td>16 320</td> </td>	13800 <td>16 320</td>	16 320
LONGITUDE 79 32	1966	CWES <td>S <td>788 <td>6.9/1 <td>1 <td>19 259 <td>15 319 <td>1966</td> <td>CWES <td>13800 <td>16 320</td> </td></td></td></td></td></td></td></td>	S <td>788 <td>6.9/1 <td>1 <td>19 259 <td>15 319 <td>1966</td> <td>CWES <td>13800 <td>16 320</td> </td></td></td></td></td></td></td>	788 <td>6.9/1 <td>1 <td>19 259 <td>15 319 <td>1966</td> <td>CWES <td>13800 <td>16 320</td> </td></td></td></td></td></td>	6.9/1 <td>1 <td>19 259 <td>15 319 <td>1966</td> <td>CWES <td>13800 <td>16 320</td> </td></td></td></td></td>	1 <td>19 259 <td>15 319 <td>1966</td> <td>CWES <td>13800 <td>16 320</td> </td></td></td></td>	19 259 <td>15 319 <td>1966</td> <td>CWES <td>13800 <td>16 320</td> </td></td></td>	15 319 <td>1966</td> <td>CWES <td>13800 <td>16 320</td> </td></td>	1966	CWES <td>13800 <td>16 320</td> </td>	13800 <td>16 320</td>	16 320

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 65 280

BRUCE A	1974	GEE	S	593	10.3/1	2	14 025	11 825	1974	EE	13800	12 160
	1974 <th>GEE</th> <th>S</th> <th>593</th> <th>10.3/1</th> <th>2</th> <th>14 025</th> <th>11 825</th> <th>1974</th> <th>EE</th> <th>13800</th> <th>12 160</th>	GEE	S	593	10.3/1	2	14 025	11 825	1974	EE	13800	12 160
LATITUDE 44 25	1975	GEE	S	593	10.3/1	2	14 025	11 825	1975	EE	13800	12 160
LONGITUDE 81 33	1976	GEE	S	593	10.3/1	2	14 025	11 825	1976	EE	13800	12 160

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 48 640

BRUCE B	1983	GEE	S	900	9.6/1	2	15 300	12 200	1983	CGE	13800	15 100
	1983 <th>GEE</th> <th>S</th> <th>900</th> <th>9.6/1</th> <th>2</th> <th>15 300</th> <th>12 200</th> <th>1983</th> <th>CGE</th> <th>13800</th> <th>15 100</th>	GEE	S	900	9.6/1	2	15 300	12 200	1983	CGE	13800	15 100
LATITUDE 44 19	1983 <th>GEE</th> <th>S</th> <th>900</th> <th>9.6/1</th> <th>2</th> <th>15 300</th> <th>12 200</th> <th>1983</th> <th>CGE</th> <th>13800</th> <th>15 100</th>	GEE	S	900	9.6/1	2	15 300	12 200	1983	CGE	13800	15 100
LONGITUDE 81 35	1983 <th>GEE</th> <th>S</th> <th>900</th> <th>9.6/1</th> <th>2</th> <th>15 300</th> <th>12 200</th> <th>1983</th> <th>CGE</th> <th>13800</th> <th>15 100</th>	GEE	S	900	9.6/1	2	15 300	12 200	1983	CGE	13800	15 100
	1983 <th>SOCE</th> <th>S</th> <th>980</th> <th>16.0/1</th> <th>2</th> <th>9 500</th> <th>6 200</th> <th>1983</th> <th>BBC</th> <th>4160</th> <th>5 000</th>	SOCE	S	980	16.0/1	2	9 500	6 200	1983	BBC	4160	5 000
	1983 <th>SOCE</th> <th>S</th> <th>980</th> <th>16.0/1</th> <th>2</th> <th>9 500</th> <th>6 200</th> <th>1983</th> <th>BBC</th> <th>4160</th> <th>5 000</th>	SOCE	S	980	16.0/1	2	9 500	6 200	1983	BBC	4160	5 000

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 70 400

BRUCE HEAVY WATER	1977	GEE	S	593	10.3/1	2	15 111	14 082	1977	EE	13800	11 000
	1977 <th>GEE</th> <th>S</th> <th>593</th> <th>10.3/1</th> <th>2</th> <th>15 111</th> <th>14 082</th> <th>1977</th> <th>EE</th> <th>13800</th> <th>11 000</th>	GEE	S	593	10.3/1	2	15 111	14 082	1977	EE	13800	11 000
LATITUDE 44 25	1977 <th>GEE</th> <th>S</th> <th>593</th> <th>10.3/1</th> <th>2</th> <th>15 111</th> <th>14 082</th> <th>1977</th> <th>EE</th> <th>13800</th> <th>11 000</th>	GEE	S	593	10.3/1	2	15 111	14 082	1977	EE	13800	11 000
LONGITUDE 81 33												

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 33 000

DETWEILER	1967	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1967	CWES	13800	16 320
	1967 <th>CWES</th> <th>S</th> <th>788</th> <th>6.9/1</th> <th>1</th> <th>19 259</th> <th>15 319</th> <th>1967</th> <th>CWES</th> <th>13800</th> <th>16 320</th>	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1967	CWES	13800	16 320
LATITUDE 43 43	1968 <th>CWES</th> <th>S</th> <th>788</th> <th>6.9/1</th> <th>1</th> <th>19 259</th> <th>15 319</th> <th>1968</th> <th>CWES</th> <th>13800</th> <th>16 320</th>	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1968	CWES	13800	16 320
LONGITUDE 80 33	1968 <th>CWES</th> <th>S</th> <th>788</th> <th>6.9/1</th> <th>1</th> <th>19 259</th> <th>15 319</th> <th>1968</th> <th>CWES</th> <th>13800</th> <th>16 320</th>	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 319	1968	CWES	13800	16 320

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 65 280

J CLARK KEITH	1967	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967	BREL	2400	7 500
LATITUDE 42 17												
LONGITUDE 83 06												

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 7 500

LAKEVIEW	1967	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967	BREL	4160	7 500
	1967 <th>OREN</th> <th>S</th> <th>610</th> <th>5.5/1</th> <th>2</th> <th>7 358</th> <th>5 751</th> <th>1967</th> <th>BREL</th> <th>4160</th> <th>7 500</th>	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967	BREL	4160	7 500
LATITUDE 43 34	1967 <th>OREN</th> <th>S</th> <th>610</th> <th>5.5/1</th> <th>2</th> <th>7 358</th> <th>5 751</th> <th>1967</th> <th>BREL</th> <th>4160</th> <th>7 500</th>	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967	BREL	4160	7 500
LONGITUDE 79 33												

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 22 500

LAMBTON	1967	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967	BREL	4160	7 500
	1968 <th>OREN</th> <th>S</th> <th>610</th> <th>5.5/1</th> <th>2</th> <th>7 358</th> <th>5 751</th> <th>1968</th> <th>BREL</th> <th>4160</th> <th>7 500</th>	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1968	BREL	4160	7 500
LATITUDE 42 48	1968 <th>OREN</th> <th>S</th> <th>610</th> <th>5.5/1</th> <th>2</th> <th>7 358</th> <th>5 751</th> <th>1968</th> <th>BREL</th> <th>4160</th> <th>7 500</th>	OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1968	BREL	4160	7 500
LONGITUDE 82 26												

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER 22 500

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES										MAIN GENERATORS				
TURBINES PRINCIPALES										GENERATEURS PRINCIPAUX				
YEAR AND MANUFACTURER		CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY				
ANNEE ET FABRICANTS						TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSION				ARBRES	CAPACITE	30 C	ANNEE ET FABRICANTS
			C				KW	KW			KW			
LENNOX		1976 SOCE	S	920	9.2/1	1	3 259	2 741	1976 EM	4160	2 500			
LATITUDE		44 11	1976 SOCE	S	920	9.2/1	1	3 259	2 741	1976 EM	4160	2 500		
LONGITUDE		76 47												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER							5 000			
NANTICOKE		1971 OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1971 BREL	4160	7 500			
LATITUDE		43 34	1971 OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1971 BREL	4160	7 500		
LONGITUDE		79 33	1971 OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1971 BREL	4160	7 500		
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER							22 500			
PICKERING A		1970 OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1970 BREL	4160	7 500			
LATITUDE		43 50	1970 OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1970 BREL	4160	7 500		
LONGITUDE		79 02	1970 OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1970 BREL	4160	7 500		
			1972 OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1972 BREL	4160	7 500		
			1972 OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1972 BREL	4160	7 500		
			1973 OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1973 BREL	4160	7 500		
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER							45 000			
PICKERING B		1982 OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1982 BREL	4160	7 000			
LATITUDE		43 50	1982 OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1982 BREL	4160	7 000		
LONGITUDE		79 33	1982 OREN	S	610	5.0/1	2	7 407	5 375	1982 BREL	4160	7 000		
			1982 SOCE	S	610	9.2/1	1	3 259	2 741	1982 BBC	4160	2 500		
			1982 SOCE	S	610	9.2/1	1	3 259	2 741	1982 BBC	4160	2 500		
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER							26 000			
RICHARD L HEARN		1967 OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967 BREL	4160	7 500			
LATITUDE		43 39	1967 OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967 BREL	4160	7 500		
LONGITUDE		79 20	1967 OREN	S	610	5.5/1	2	7 358	5 751	1967 BREL	4160	7 500		
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER							22 500			
SARNIA-SCOTT		1966 CGE	S	761	6.0/1	1	14 123	13 115	1966 CGE	13800	15 000			
LATITUDE		42 56	1966 CGE	S	761	6.0/1	1	14 123	13 115	1966 CGE	13800	15 000		
LONGITUDE		82 26	1966 CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 318	1966 CWES	13800	16 320		
			1966 CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 318	1966 CWES	13800	16 320		
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER							62 640			
THUNDER BAY		1968 AEI	S	629	10.0/1	2	14 439	11 825	1968 AEI	4160	14 150			
LATITUDE		48 22	1968 AEI	S	629	10.0/1	2	14 439	11 825	1968 AEI	4160	14 150		
LONGITUDE		89 13												
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER							28 300			
											547 040			
				ONTARIO, TOTAL							728 090			
MANITOBA														

MANITOBA HYDRO														
SELKIRK		1967 PW	S	571	2.4/1	2	12 109	10 212	1967 BBC	4160	11 900			
LATITUDE		50 09	1968 PW	S	571	2.4/1	2	12 109	10 212	1968 BBC	4160	11 900		
LONGITUDE		96 52												
PRINCIPAL FUEL - AVIATION TURBO FUEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CARBUREACTEUR							23 800			
											23 800			
				MANITOBA, TOTAL							23 800			

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER	CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSION	ARBRES	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
		C			18 C 30 C			
					KW KW			KW

SASKATCHEWAN POWER CORP

LANDIS		1975	TURB	S	985	10.0/1	1	70 728	60 200	1975	EM	13800	68 400
LATITUDE	52 13												
LONGITUDE	108 24												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	68 400
MEADOW LAKE		1984	JBE	S	1104	10.0/1	1	45 900	40 400	1984	BREL	13800	51 000
LATITUDE	54 05												
LONGITUDE	108 50												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	51 000
SUCCESS		1967	PW	S	621	2.7/1	2	14 815	10 212	1967	SGE	13800	11 840
		1967	PW	S	621	2.7/1	2	14 815	10 212	1967	SGE	13800	11 840
LATITUDE	50 26	1968	PW	S	621	2.7/1	2	14 815	10 212	1968	SGE	13800	11 840
LONGITUDE	108 17												
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS												COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	35 520
													154 920
SASKATCHEWAN, TOTAL													154 920

A E C POWER LTD

MILDRED LAKE	1977	CGE	S	15	11.0/1	1	27 654	22 145	1977	CGE	13800	28 000
	1977	CGE	S	15	11.0/1	1	27 654	22 145	1977	CGE	13800	28 000
LATITUDE	57 02											
LONGITUDE	111 36											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								56 000
												56 000

ALBERTA POWER LTD

PORT MCMURRAY	1975	ALSN	S	954	9.0/1	1	3 388	2 784	1975	IE	4160	3 300
LATITUDE	56 44											
LONGITUDE	111 23											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL							3 300
JASPER	1975	ALSN	S	954	9.0/1	1	3 388	2 784	1975	IE	4160	3 300
LATITUDE	52 53											
LONGITUDE	118 05											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL							3 300
RAINBOW	1968	CWES	S	732	6.0/1	1	27 654	22 575	1968	CWES	13800	27 500
	1970	BBC	S	791	7.8/1	1	38 716	25 262	1970	BBC	14400	46 400
LATITUDE	58 30											
LONGITUDE	119 30											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL							73 900
SIMONETTE	1966	BBC	S	732	6.0/1	1	19 753	15 910	1966	BBC	14400	18 800
LATITUDE	54 27											
LONGITUDE	118 17											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL							18 800

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES														MAIN GENERATORS					
TURBINES PRINCIPALES														GENERATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER		CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY								
ANNEE ET FABRICANTS						CAPACITE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS				CAPACITE							
			C			-18 C	30 C				KW								
STURGEON		1958 BBC S	629	4.7/1	1	9 876	7 525	1958 BBC	14400	10 000									
LATITUDE 55 04		1961 BBC S	629	4.7/1	1	8 395	6 450	1961 BBC	4160	7 500									
LONGITUDE 117 17																			
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								17 500								
											116 800								
DOW CHEMICAL CANADA INC																			
POWER PLANT		1979 GE C	1054	10.0/1	1	75 061	64 500	1979 GE	14400	99 500									
LATITUDE 53 43		1979 GE C	1054	10.0/1	1	75 061	64 500	1979 GE	14400	99 500									
LONGITUDE 113 13																			
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								199 000								
											199 000								
EDMONTON POWER																			
ROSSDALE		1958 BBC S	621	16.0/1	2	29 629	21 500	1958 BBC	13800	30 000									
LATITUDE 53 35		1959 BBC S	621	16.0/1	2	29 629	21 500	1959 BBC	13800	30 000									
LONGITUDE 113 28																			
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								60 000								
											60 000								
MEDICINE HAT CITY OF																			
MEDICINE HAT		1975 WEST S	788	6.9/1	1	19 259	16 050	1975 WEST	13800	19 500									
LATITUDE 50 03		1979 WEST C	17			42 469	29 025	1979 WEST	13800	35 000									
LONGITUDE 110 40		1979 WEST C	17			42 469	29 025	1979 WEST	13800	35 000									
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								89 500								
											89 500								
SHEERITT-GORDON MINES LTD																			
FORT SASKATCHEWAN		1981 SOCE S	649	10.0/1	1	3 259	2 902	1981 IE	4160	2 800									
LATITUDE 53 43																			
LONGITUDE 113 13																			
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								2 800								
											2 800								
												ALBERTA, TOTAL		524 100					
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE																			

BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH																			
FORT NELSON		1963 OREN S	760	3.4/1	2	6 420	5 375	1963 GE	12500	5 000									
LATITUDE 58 48		1975 DD S	971	8.5/1	1	3 160	2 795	1975 EM	2400	3 000									
LONGITUDE 122 43																			
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS			COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								8 000								

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES
-
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER		CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
		ANNEE ET FABRICANTS			TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSION		CAPACITE		ANNEE ET FABRICANTS			CAPACITE
					C				-18 C	30 C			KW
KEOGH		1974	CWES	S	954	8.0/1	3	43 000	35 000	1973	BREL	13800	40 500
LATITUDE 50 43		1978	CWES	S	1088	10.0/1	3	58 500	48 400	1975	BREL	13800	59 200
LONGITUDE 127 29													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								99 700
PRINCE RUPERT		1973	PW	S	1038	2.9/1	3	33 185	28 111	1973	BREL	13800	23 000
LATITUDE 54 19		1975	PW	S	1038	2.9/1	3	33 185	28 111	1975	BREL	13800	23 000
LONGITUDE 130 19													
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								46 000

BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE

CANADA, TOTAL

SELECTED PUBLICATIONS

Reports published by Industry Division dealing with Electric Power.

Catalogue

Annual

- 57-202 Electric Power Statistics, Volume II - Annual Statistics, Bil.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service, Bil.
- 57-204 Electric Power Statistics, Volume I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load, Bil.
- 57-206 Electric Power Statistics, Volume III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment as of December 31, Bil.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics, Bil.

Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Catalogue 11-204E, price Canada \$5.00, Other Countries \$6.00.

PUBLICATIONS CONNEXES

Publications de la Division de l'industrie traitant de l'énergie électrique.

Catalogue

Annuelle

- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, volume II - Statistique annuelles, Bil.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, volume I - Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, volume III - Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre, Bil.

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique, Bil.

Bil. - Bilingue

Outre les publications énumérées ci-dessus, Statistique Canada publie une grande variété de bulletins statistiques sur la situation économique et sociale du Canada. On peut se procurer un catalogue complet des publications courantes en s'adressant à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

N° 11-204F, prix Canada \$5.00, Autres pays \$6.00.

Electric power statistics

Volume III

Inventory of prime mover
and electric generating equipment
as of December 31, 1985



Statistique de l'énergie électrique

Volume III

Inventaire des moteurs primaires
et des générateurs électriques
au 31 décembre 1985



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-8700) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Call collect 420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-8700) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux **utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Appelez à frais virés au 420-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division
Energy Section

Electric power statistics

Volume III

Inventory of prime mover
and electric generating equipment
as of December 31, 1985

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

© Minister of Supply
and Services Canada 1986

December 1986
5-3301-520

Price: Canada, \$20.00
Other Countries, \$21.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

Statistique de l'énergie électrique

Volume III

Inventaire des moteurs primaires
et des générateurs électriques
au 31 décembre 1985

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1986

Décembre 1986
5-3301-520

Prix: Canada, \$20.00
Autres pays, \$21.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 57-206

ISSN 0702-6609

Ottawa

This publication was prepared under the direction of:

- . **Denis Desjardins**, Director,
Industry Division
- . **Ian Cavanagh**, Chief, Energy
Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- . **Denis Desjardins**, directeur,
Division de l'industrie
- . **Ian Cavanagh**, chef, Section de
l'énergie

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Review of Survey Results	7
Heading Explanations and Notes	11
Codes	12
Summary of Electric Generating Capacity	14
List of Plants with a Generating Capacity of 100 000 kW or More	16
Hydro	21
Steam	71
Internal Combustion	93
Gas Turbine	125
Selected Publications	

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Revue des résultats de l'enquête	7
Explication des titres et des notes	11
Codes	12
Sommaire de la capacité des générateurs électriques	14
Liste des centrales ayant une puissance génératrice de 100 000 kW ou plus	16
Hydro-électriques	21
Thermiques à vapeur	71
Combustion interne	93
Turbine à gaz	125
Publications connexes	

INTRODUCTION

The survey for this publication was conducted by Statistics Canada with the co-operation of the Canadian Electrical Association and various federal government departments. It endeavours to provide a detailed listing of prime movers and generating equipment installed as of December 31, 1985. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 kW and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service.

Plants operated by each utility or company are listed alphabetically while the components therein (e.g., prime mover, generators, etc.) are listed in their chronological sequence. Thus any line of data read across the page may not relate to a single operating entity. This is particularly true of the section on steam equipment.

Between the two World Wars, three editions of a "Directory of Central Electric Stations" were produced by the Dominion Water Power and Reclamation Service of the Department of the Interior in collaboration with the Dominion Bureau of Statistics. In this directory, both the equipment and the service provided by electric utilities and companies which sold part of their generation were described in considerable detail but no information was provided on industrial plants which produced electric energy solely for own use. Also, no information was obtain from plants located in what is now the province of Newfoundland. The last of these directories was published in 1928, although a supplement was issued in 1936.

In 1937, the Dominion Bureau of Statistics produced a mimeographed list of "Power Plants of Large Central Electric Stations". This list grouped hydro and thermal plants by province and company showing their total horsepower capacity and precise geographic location.

Previous reports titled **Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment** were published for 1958, 1961, 1966 and 1969. Beginning with the 1971 edition, this report is published on an annual basis.

L'enquête qui a servi à cette publication a été effectuée par Statistique Canada avec la collaboration de l'Association canadienne de l'électricité et divers ministères fédéraux. On s'applique à fournir une liste détaillée des moteurs primaires et des générateurs électriques installés au 31 décembre 1985. La couverture de l'enquête se limite aux services d'utilité et aux sociétés ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 kW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement au profit des centrales génératrices.

Les centrales exploitées par les divers services d'utilité et les diverses sociétés figurent dans l'ordre alphabétique, alors que leurs composantes (moteurs primaires, générateurs, etc.) figurent en ordre chronologique. Conséquemment, les statistiques tirées d'une ligne dans une page de cette publication ne sont pas nécessairement relié à la même unité de production. Ceci vaut particulièrement pour la section sur l'équipement des centrales thermique à vapeur.

Entre les deux guerres mondiales, trois éditions d'un "Répertoire des centrales électriques" ont été publiées par le service fédéral responsable de l'énergie hydro-électrique au ministère de l'Intérieur, en collaboration avec le Bureau fédéral de la statistique. Ce répertoire décrivait d'une manière très détaillée le matériel des services d'utilité et des compagnies qui vendaient une partie de l'énergie qu'elles produisaient, de même que les services assurés par ces entreprises. Cependant il ne comportait aucun renseignement au sujet des centrales industrielles qui produisaient de l'électricité pour leur usage exclusif. Aucun renseignement ne parvenait de ce qui est devenu la province de Terre-Neuve. Le dernier de ces répertoires a paru en 1928, bien qu'un supplément a été publié en 1936.

En 1937, le Bureau fédéral de la statistique a établi une liste polycopiée qui énumérait les "usines productrices des grandes centrales électriques". Cette liste groupait les centrales hydro-électriques et thermiques par province et par société, et indiquait leur capacité totale de production en cheval vapeur ainsi que leur emplacement exact.

Auparavant, sous le titre **Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment** des publications hors série ont paru en 1958, 1961, 1966 et 1969. Commencant avec l'édition de 1971, ce rapport est publié à chaque année.

REVIEW OF SURVEY RESULTS

Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1985 was 96 564 054 kW, an increase of 1.4% over the 95 224 239 kW recorded a year earlier.

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En date du 31 décembre 1985, la puissance génératrice installée au Canada totalisait 96 564 054 kW, soit 1.4% de plus que les 95 224 239 kW enregistrés un an auparavant.

Changes Involving Generating Capacity were as Follows

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit

Hydro				kW	
Newfoundland - Terre Neuve	CHURCHILL FALLS LABRADOR CORP. LTD.	Churchill Falls	Capacity change - Changement de capacité	+203 500	
	NEWFOUNDLAND LABRADOR HYDRO	Cat Arm	New plant - Nouvelle centrale	+143 450	
Nova Scotia - Nouvelle-Ecosse	NOVA SCOTIA POWER CORP.	Fall River	New plant - Nouvelle centrale	+500	
		Tidal Unit	New plant - Nouvelle centrale	+17 000	
		Wreck Cove	Capacity change - Changement de capacité	+298	
Québec	HYDRO QUEBEC	Beauharnois	Capacity change - Changement de capacité	+9 450	
		La Tuque	Capacity change - Changement de capacité	+2 000	
		Pauqan	Capacity change - Changement de capacité	+31 100	
		Rapide Blanc	Capacity change - Changement de capacité	+3 000	
		Rapide des Quinze	Capacity change - Changement de capacité	+200	
		Rivière des Prairies	Capacity change - Changement de capacité	+1 100	
		Trenche	Capacity change - Changement de capacité	+3 900	
		MAGOG CITE DE	Maqoq	Capacity change - Changement de capacité	+257
	Ontario	E.B. EDDY FOREST PRODUCTS LTD.	Espanola	Capacity change - Changement de capacité	-1 170
		INCO METALS CO.	Biq Eddy	Capacity change - Changement de capacité	-500
ONTARIO HYDRO		Sir Adam Beck #1	Capacity change - Changement de capacité	+43 250	
British Columbia - Colombie-Britannique	BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH.	Revelstoke	Capacity change - Changement de capacité	+460 750	
	MAC MILLAN BLOEDEL LTD.	Powell River	Capacity change - Changement de capacité	+1 920	
		Stillwater	Capacity change - Changement de capacité	+1 600	
	NELSON CITY OF	City of Nelson	Capacity change - Changement de capacité	+615	
	WESTMIN. RESOURCES LTD.	Thelwood Hydro	New plant - Nouvelle centrale	+8 200	
TOTAL				+930 420	
Steam - Vapeur				kW	
Ontario	GREAT LAKES FOREST PRODUCTS LTD.	Fort William	Capacity change - Changement de capacité	-5 000	
	ONTARIO HYDRO	Atikokan	New plant - Nouvelle centrale	+206 000	
Alberta	ALBERTA POWER LTD.	Battle River	Capacity change - Changement de capacité	-890	
		Sheerness	New plant - Nouvelle centrale	+382 950	
	THE CANADIAN SALT CO. LTD.	Lindbergh	Capacity change - Changement de capacité	+960	
British Columbia - Colombie-Britannique	MACMILLAN BLOEDEL LTD.	Harmac	Plant closed - Centrale fermée	-36 750	
		Port Alberni	Plant closed -Centrale fermée	-26 000	
		TOTAL		+521 270	
Internal Combustion - Combustion interne				kW	
Newfoundland - Terre-Neuve	NEWFOUNDLAND LABRADOR HYDRO	Croque	Plant closed - Centrale fermée	-160	

Changes Involving Generating Capacity were as Follows - Continued

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit - suite

Internal combustion - Combustion interne				kW
		Grandois	Plant closed - Centrale fermée	-140
		Main Brook	Capacity change - Changement de capacité	+450
		Nain	Capacity change - Changement de capacité	-400
		Pond Cove	Capacity change - Changement de capacité	+850
Québec	HYDRO QUEBEC	Ivujivik	Capacity change - Changement de capacité	+615
		La Romaine	Capacity change - Changement de capacité	+400
		Povungnituk	Capacity change - Changement de capacité	+500
Manitoba	MANITOBA HYDRO	God's Lake Marrows	Capacity change - Changement de capacité	+200
		Grandville Lake	Plant closed - Centrale fermée	-60
		Oxford House	Capacity change - Changement de capacité	+300
		Pukatawagan	Plant closed - Centrale fermée	-700
		Red Sucker Lake	Capacity change - Changement de capacité	+125
		St. Theresa	Capacity change - Changement de capacité	+200
		Wasagamach	Capacity change - Changement de capacité	+200
Saskatchewan	NORTH SASK ELECTRIC LTD.	Fond Du Lac	Capacity change - Changement de capacité	+50
Alberta	ALBERTA POWER LTD.	Fort McMurray	Capacity change - Changement de capacité	+2 100
		Fox Lake	Capacity change - Changement de capacité	+150
		Garden Creek	Capacity change - Changement de capacité	+210
		Jasper	Capacity change - Changement de capacité	-3 900
		Jean D'or Prairie	Capacity change - Changement de capacité	-35
		Marianna Lake	Capacity change - Changement de capacité	+65
		Panny River	New plant - Nouvelle centrale	+450
British Columbia - Colombie-Britannique	BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH.	Skunk Lake	New Plant - Nouvelle centrale	+250
		Dease Lake	Capacity change - Changement de capacité	+600
		Eddontena Jon	Capacity change - Changement de capacité	+350
		Fort Nelson	Capacity change - Changement de capacité	-1 000
		Kitkatla	Capacity change - Changement de capacité	-400
		Lytton	Capacity change - Changement de capacité	+500
		Masset	Capacity change - Changement de capacité	-600
		Telegraph Creek	Capacity change - Changement de capacité	+250
		Zeballos	Plant closed - Centrale fermée	-1 600
	CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD.	Englewood	Capacity change - Changement de capacité	-590
	CASSIAR MINING CORP.	Cassiar Resources Div.	Capacity change - Changement de capacité	+100
	NORTHERN CANADA POWER COMM.	Field	Capacity change - Changement de capacité	-12
Yukon	NORTHERN CANADA POWER COMM.	Johnsons Crossing	Capacity change - Changement de capacité	-13
	YUKON ELECTRIC CO. LTD.	Beaver Creek	Capacity change - Changement de capacité	+50
		Teslin	Capacity change - Changement de capacité	-300
		Watson Lake	Capacity change - Changement de capacité	+2 050
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	NORTHERN CANADA POWER COMM.	Baker Lake	Capacity change - Changement de capacité	-210
		Cape Dorset	Capacity change - Changement de capacité	-120
		Chesterfield Inlet	Capacity change - Changement de capacité	+250
		Coppermine	Capacity change - Changement de capacité	-60

Changes Involving Generating Capacity were as Follows - Concluded

Les changements concernant la capacité des générateurs était comme suit - fin

Internal combustion - Concluded - Combustion interne - fin				kW
Northwest Territories - Concluded - Territoires du Nord-Ouest - fin	NORTHERN CANADA POWER CO	Coral Harbour	Capacity change - Changement de capacité	+750
		Fort Simpson	Capacity change - Changement de capacité	-1 800
		Grise Fiord	Capacity change - Changement de capacité	-120
		Iqloolik	Capacity change - Changement de capacité	+140
		Inuvik	Capacity change - Changement de capacité	+365
		Lac La Martre	Capacity change - Changement de capacité	-20
		Nahanni Butte	Capacity change - Changement de capacité	+50
		Norman Wells	Capacity change - Changement de capacité	-825
		Pangnirtung	Capacity change - Changement de capacité	-120
		Paulatuk	Capacity change - Changement de capacité	+40
		Pont Inlet	Capacity change - Changement de capacité	-60
		Rankin Inlet	Capacity change - Changement de capacité	-60
		Resolute Bay	Capacity change - Changement de capacité	-500
		Sachs Harbour	Capacity change - Changement de capacité	+100
		Tuktoyaktuk	Capacity change - Changement de capacité	-60
		Yellowknife	Capacity change - Changement de capacité	-240
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	NORTHLAND UTILITIES (NWT) LTD.	Fort Providence	Capacity change - Changement de capacité	+100
		Hay River	Capacity change - Changement de capacité	+140
		TOTAL		-1 355
Gas turbine - Turbine à gaz				kW
Ontario	ONTARIO HYDRO	A.W. Mamby	Plant closed - Centrale fermée	-65 280
		Bruce A	Capacity change - Changement de capacité	-240
		Bruce B	Capacity change - Changement de capacité	-13 900
		Bruce Heavy Water	Capacity change - Changement de capacité	+3 300
		J. Clark Keith	Capacity change - Changement de capacité	-1 100
		Lakeview	Capacity change - Changement de capacité	-3 300
		Lambton	Capacity change - Changement de capacité	-3 300
		Nanticoke	Capacity change - Changement de capacité	-3 300
		Pickering A	Capacity change - Changement de capacité	-15 000
		Richard L. Hearn	Capacity change - Changement de capacité	-3 300
		Thunder Bay	Capacity change - Changement de capacité	-5 100
		TOTAL		-110 520

The following plants, although included as part of generating capacity, are either in "Reserve Shutdown" (the removal of unit(s) from service for economy or similar reasons) or "Out-of-service" (unit(s) not operational subject to major repairs). In both cases, they are usually unavailable for longer than one year.

Les centrales suivantes, même si elles sont incorporées dans le total de la capacité de production, constituent soit des centrales fermées pour des raisons d'économie ou d'autres raisons mais qui sont conservées à titre de réserve, soit des centrales hors d'usage qui ne sont pas opérationnelles à cause de réparations majeures. Dans les deux cas, ces centrales ne peuvent être utilisées pour au moins un an.

		kW
<hr/>		
NOVA SCOTIA POWER	Lower Water Street (Steam)	165 000
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD.	Douglas Point (Steam)	220 000
	Gentilly 1 (Steam)	266 400
ONTARIO HYDRO	A.W. Manby (Gas turbine)	65 280
	Detweiler (Gas turbine)	65 280
	J. Clark Keith (Gas turbine)	7 500
	J. Clark Keith (Steam)	264 000
	Lennox (Steam)	2 295 000
	Lennox (Gas turbine)	5 000
	Richard L. Hearn (Steam)	1 200 000
	Richard L. Hearn (Gas turbine)	22 500
	Sarnia Scott (Gas turbine)	62 640
SASKATCHEWAN POWER CORP.	A.L. Cole (Steam)	105 000
	TOTAL	4 743 600

HEADING EXPLANATIONS AND NOTES

All Equipment

Plant name. Where the plant has no official name, a name (usually the same as its location) has been assigned.

Latitude and longitude. In degrees and minutes.

Year. Year of installation.

Manufacturer. See codes.

Hydro

Water supply. Name of lake, creek, river or reservoir.

Operating head. Given in metres, the average annual maximum, minimum and normal.

Average annual flow. Expressed in cubic metres per second.

Runner. See codes.

RPM. Revolutions per minute.

Head. Design head given in metres.

Turbine capacity. Given in kilowatt.

Steam

Steam. Steam conditions expressed in kilopascal and degrees Celsius: steam production expressed in megagram per hour.

Type. See codes.

Throttle. Throttle conditions in kilopascal and degrees Celsius.

RPM. Revolutions per minute.

Capacity. Maximum continuous kilowatt rating.

Internal Combustion

Type. See codes.

RPM. Revolutions per minute.

Gas Turbine

Cycle. See codes.

Shafts. Number of shafts.

Capacity. Kilowatt capacity at ambient temperatures of -18° and 30° Celsius.

EXPLICATION DES TITRES ET DES NOTES

Tout genre

Nom de la centrale. Lorsque la centrale n'a pas de nom officiel, on lui a affecté un nom (le plus souvent, celui de l'emplacement).

Latitude et longitude. En degrés et minutes.

Année. Année d'installation.

Fabricants. Voir codes.

Hydro

Source hydraulique. Nom du ruisseau, du fleuve, de la rivière ou du réservoir.

Hauteur de chute. En mètres, moyenne annuelle maximum, minimum et normale.

Débit annuel moyen. En mètres cubes par seconde.

Turbine. Voir codes.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Chute. Hauteur théorique de chute, en mètres.

Capacité de turbine. Donnée en kilowatt.

Vapeur

Vapeur. Pression dynamique de la vapeur en kilopascal et température en degrés Celsius: production de vapeur en megagramme par heure.

Type. Voir codes.

Soupage. Pression dynamique à la soupape en kilopascal et température en degrés Celsius.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Capacité. Puissance nominale maximum continue en kilowatts.

Combustion interne

Type. Voir codes.

T/MN. Nombre de tours à la minute.

Turbine à gaz

Cycle. Voir codes.

Arbres. Nombre d'arbres.

Capacité. Puissances en kilowatt et aux températures ambiantes de -18° et de 30° Celsius.

EQUIPMENT MANUFACTURERS - FABRICANTS D'EQUIPMENT

AC ALLIS CHALMERS
ACB ALLIS CHALMERS BULLOCK
ACGE ASSOCIATED ELECTRICAL INDUSTRIES
AND CANADIAN GENERAL ELECTRIC
AEI ASSOCIATED ELECTRICAL INDUSTRIES
AGK AMME, GIESECHE AND KONEGEN
AI ATLAS IMPERIAL
AL AMERICAN LOCOMOTIVE
ALEN W.H. ALLEN AND SONS
ALKO ALKO
ALSN ALLISON
AMC AMERICAN MOTORS
AMES AMES
ANDN ANDERSON
ANGS ANGUS
ANM ALSTHOM NEYRPIE MARINE LTD
ANS ANSALDO
ASEA ASEA
ASM ALSTHOM SAVOISINE, MARINE INDUSTRIES
ATLS ATLAS
AW ARMSTRONG WHITWORTH

BARB S. BARBER
BBC BROWN BOVERI CANADA LTD
BE BURKE ELECTRIC
BEMC BEMAC
BESS BESSEMER
BHTC BARBER HYDRAULIC TURBINE CO.
BLST BLACKSTONE
BLWN BALDWIN
BM BELLIS AND MORCOM
BOVG BOVING
BP BRUCE PEEBLES
BREL BRUSH ELECTRIC
BTH BRITISH THOMSON HOUSTON
BUDA BUDA
BW BABCOCK - WILCOX
BWGM BABCOCK - WILCOX AND GOLDIE MCCULLOCH

CAC CANADIAN ALLIS - CHALMERS
CAM CAM INDUSTRIES
CANR CANRON
CAT CATERPILLAR
CB COOPER BESSEMER
CBAR CHARLES BARBER
CCW CANADIAN CROCKER WHEELER
CE COMBUSTION ENGINEERING
CEGE CECELEC
CENT CENTURY
CFM CANADIAN FAIRBANKS MORSE
CGE CANADIAN GENERAL ELECTRIC
CHPN CHICAGO PNEUMATIC
CIR CANADIAN INGERSOLL RAND
CLBR CLEAVER BROOKS
CLEV CLEVELAND
CLX CLIMAX
CO CUMMINS ONAN
COEL COLUMBIA ELECTRIC
COPA COMPTON PARKINSON
CRBR CROSSELEY BROTHERS
CRMP W.M. CRAMP
CRWH CROCKER WHEELER
CUEN CUMMINS ENGINE
CURT CURTIS
CVIC CANADIAN VICKERS
CWES CANADIAN WESTINGHOUSE

DALE DALE ELECTRIC
DB DOMINION BRIDGE
DBS DOMINION BRIDGE-SULZER LTD
DCIW DOBLE - CALEDONIA IRON WORKS
DD DETROIT DIESEL
DELC DELCO
DEUZ DEUTZ
DEW DOMINION ENGINEERING WORKS
DK DICK - KERR
DORM DORMAN
DST DELAVAL STEAM TURBINE
DT DOMINION TURBINE

EC ELECTRIC CONSTRUCTION
ECIW ERIE CITY IRON WORKS
EE ENGLISH ELECTRIC

EEC ENGLISH ELECTRIC OF CANADA
EEF ENTERPRISE ENGINE AND FOUNDRY
ELLI ELLIOT
ELMO ELECTRO MOTORS
ELPR ELECTRIC PRODUCTS
EM ELECTRIC MACHINERY
EMI EDGE MOOR IRON
EMS E.M. SYNCHRONOUS
ENEL ENGLER ELECTRIC

FC FRASER AND CHALMERS
FE FORENADE ELECTRIKA
FM FAIRBANKS MORSE
FMM F.M. MCLAREN
FT FINNING TRACTOR
FUJI FUJI
FW FOSTER WHEELER
FWP F.W. PACKAGE

GABR GABRIEL
GD GENERAL DIESEL
GE GENERAL ELECTRIC
GEE GENERAL ELECTRIC OF ENGLAND
GGG GILBERT, GILKES, GORDON
GH GUTE HOFFNUNGSHUTTE
GIGG GIGGS
GL GARBE LACKMEYER
GM GENERAL MOTORS
GMT GRANDI MOTORI TRIESTE
GOMC GOLDIE MCCULLOCH
GOTA GOTAVERKEN

HA HAUS ALLIS
HAM HAMILTON
HARL HARLAND
HERC HERCULES
HITA HITACHI LTD
HOLY HOLYOKE
HOUC HOUCIN
HOWD J. HOWDEN
HP HOWDEN PARSONS
HSBI HAWKER - SIDDELEY - BRUSH INTERNATIONAL

IE IDEAL ELECTRIC
IGE INTERNATIONAL GENERAL ELECTRIC
IH INTERNATIONAL HARVESTER
IMEL IMPERIAL ELECTRIC CO.
IPM I.P. MORRIS
IR INGERSOLL RAND

JBE JOHN BROWN ENGINEERING CO. LTD
JI JOHN INGLIS
JL JAMES LEFFEL
JM JENKES MACHINE
JMV J.M. VOITH
JOHN A. JOHNSON
JTL JOHN THOMPSON LEORAND

KATO KATO ENGINEERING
KERR KERR
KMAJ K. MAJOR (HAWKER SIDDLEY)
KMW KARLSTADS MEKANISKA WERKSTAD
KOHL KOHLER

LA LOUIS ALLIS
LAC LEFFEL - ALLIS CHALMERS
LASA LASALLE
LB LISTER BLACKSTONE
LDM LANCASHIRE DYNAMO AND MOTOR
LEFF LEFFEL
LEIT LEITTEL
LEON E. LEONARD
LIMA LIMA
LIST LISTER
LMW LENINGRAD METAL WORKS
LS LAWRENCE SCOTT
LSOM LEROY SOMER

MA MASCHINENFABRIK AUGSBURG
MARA MARATHON
MAW MONTREAL ARMATURE WORKS
MB MERCEDES - BENZ
MBD MIRRORLESS BICKERTON AND DAYE

EQUIPMENT MANUFACTURERS - FABRICANTS D'EQUIPMENT

MD MURPHY DIESEL	SENG SKINNER ENGINEERING
MOE MIRRLESS DIESEL ENGINEERING	SGE SWEDISH GENERAL ELECTRIC
MEMA MERCIER MACHINERY	SGSL SWEDISH GENERAL ELECTRIC AND STAHL LAVAL
MIL MARINE INDUSTRIES LTD	SHO SHINKO
MITI MITSUBISHI	SL SUPERIOR IDEAL
MIT S MITSUI	SLAV STAHL LAVAL
MLW MONTREAL LOCOMOTIVE WORKS	SMS S. MORGAN SMITH
MOOR MOORE	SOCE SOLAR - CENTAUR
MP MATHER AND PLATT	SPAN SPANNER
MRBL MIRRLEES BLACKSTONE	SS SIEMENS - SCHUCKERT
MSI S. MORGAN SMITH INGLIS	STAM STAMFORD
MST MOORE STEAM TURBINE	STEN STEPHENS
MUR MURRAY	SULZ SULZER
MVIC METROPOLITAN - VICKERS	
MWM MOTOREN - WERKE - MANNHEIM	TA TAMPER
	TE TERRY
NAPA NAPANEE	TH THRIGE
NATL NATIONAL	TIW TORONTO IRON WORKS
NE NATIONAL ENGINEERING	TOBA TOSHIBA
NEYC NEYRPIE	TR TRANE
NF NANAIMO FOUNDRY	TURB TURBODYNE
NNS NEWPORT NEWS SHIPBUILDING	
NOBG NORDBERG	UIW UNION IRON WORKS
NOBO NOHAB BOFORS	
NOHB NOHAB	VENG VIVIAN ENGINES
NOPD NOHAB POLAR	VEW VANCOUVER ENGINEERING WORKS
NS NATIONAL SUPPLY	VICK VICKERS
	VIW VANCOUVER IRON WORKS
OERL DERLIKON	VKEL VICKERS KEELER
ONAN ONAN	VKID VICKERS KIDWELL
OREN ORENDA	VOLC VOLCANO
OSSB OSSBERGER LTD.	VOLV VOLVO
	VS VULCAN STIRLING
PARS C.A. PARSON	VUIW VULCAN IRON WORKS
PAXM DAVID PAXMAN	
PB PETER BROTHERHOOD	WAUM WAUKESHA MOTOR
PD PELTON DOBLE	WE WESTERN ELECTRIC
PE PALMER ELECTRIC	WEST WESTINGHOUSE
PIW PLATT IRON WORKS	WH WILLIAM HAMILTON
PSM PUGET SOUND MACHINERY	WHIT WHITE
PV PETBOW VULCAN	WISC WISCONSIN
PW PRATT AND WHITNEY	WK WILLIAM KENNEDY
PWW PELTON WATER WHEEL	WM WORTHINGTON - MOORE
	WORT WORTHINGTON
REEL REPUBLIC ELECTRIC	WP WORTHINGTON PUMP
RENG ROBB ENGINEERING	WSM WELMAN SEAVER MORGAN
RH RUSTON AND HORNSBY	WWE WATERWHEEL ERECTORS LTD
RHL RUSSEL - HIPWELL LISTER	WWT WICKER WATER TUBE
RHM RODNEY HUNT MACHINE	WYSS ESCHER WYSS
RPAX RUSTON PAXMAN	
RRAM ROLLS ROYCE AVON MARK	YARN YARON
RWT ROBB WATER TUBE	ZURN ZURN
SCMK SCHOONMAKER	

TYPE OF RUNNER - TYPE DE TURBINE

IP IMPULSE PELTON - A ACTION, PELTON
 RF REACTION FRANCIS - A REACTION, FRANCIS
 RPF REACTION FIXED PROPELLER - A REACTION, A HELICE FIXE
 RPK REACTION ADJUSTABLE PROPELLER, KAPLAN - A REACTION, A PALES ORIENTABLE

TYPE OF PRIME MOVER, STEAM - TYPE DE MOTEURS PRIMAIRES, VAPEUR

B BACK PRESSURE - A CONTRE PRESSION
 C CONDENSING - A CONDENSEUR
 D DOUBLE EXTRACTION - A DOUBLE PRELEVEMENT
 E EXTRACTION - A PRELEVEMENT
 P PASS OUT - A SOUTIRAGE CONTINU

TYPE OF ENGINE, INTERNAL COMBUSTION - TYPE DE MOTEUR, COMBUSTION INTERNE

D DIESEL
 S SPARK - A ALLUMAGE ELECTRIQUE

CYCLE, GAS TURBINE - CYCLE, TURBINES A GAZ

C COMBINED - COMBINE
 S SIMPLE
 R REGENERATING - REGENERATION

INSTALLED GENERATING CAPACITY PUISSANCE GÉNÉRATRICE INSTALLÉE					
TYPE ----	PERCENTAGE - POURCENTAGE		KILOWATTS		PERCENTAGE INCREASE OR DECREASE 1984/1985 ACCROISSEMENT EN POURCENTAGE OU DIMINUTION
	1984	1985	1984	1985	
HYDRO	57.7	57.8	54 949 399	55 879 819	1.6
STEAM - VAPEUR	39.1	39.1	37 309 923	37 831 193	1.3
INTERNAL COMBUSTION - COMBUSTION INTERNE	0.6	0.5	577 812	576 457	-0.2
GAS TURBINE - TURBINE A GAZ	2.5	2.3	2 387 105	2 276 585	-4.6
PROVINCE -----					
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	7.3	7.5	6 968 765	7 316 315	4.9
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0.1	0.1	122 486	122 486	0.0
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	2.4	2.4	2 355 092	2 372 890	0.7
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	3.6	3.6	3 479 320	3 479 320	0.0
QUEBEC	28.2	27.9	26 938 404	26 990 926	0.1
ONTARIO	30.4	30.1	28 949 354	29 081 414	0.4
MANITOBA	4.3	4.2	4 141 180	4 141 445	0.0
SASKATCHEWAN	2.7	2.7	2 658 282	2 693 832	1.3
ALBERTA	7.5	7.8	7 219 804	7 602 114	5.2
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	12.6	12.8	12 042 835	12 450 768	3.3
YUKON	0.1	0.1	121 200	122 987	1.4
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	0.2	0.1	192 017	189 557	-1.2
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0.0	0.0	35 500	0	0.0
OWNERSHIP - CATEGORIE -----					
PUBLIC UTILITIES - SERVICES PUBLICS	85.9	85.7	81 811 937	82 825 792	1.2
PRIVATE UTILITIES - SERVICES PRIVES	7.5	7.8	7 224 793	7 607 983	5.3
INDUSTRY - ETABLISSEMENTS INDUSTRIELS	6.4	6.3	6 187 509	6 130 279	-0.9
TOTAL	100.0	100.0	95 224 239	96 564 054	1.4

GENERATING CAPACITY AS OF DECEMBER 31, 1985

CAPACITE DES GENERATEURS AU 31 DECEMBRE, 1985

GENERATORS - GENERATEURS

	PUBLIC UTILITIES SERVICES PUBLICS	PRIVATE UTILITIES SERVICES PRIVES	INDUSTRIES INDUSTRIEL	TOTAL
	KILOWATTS			
TOTAL				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	6 897 371	311 209	107 735	7 316 315
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	11 136	111 350	0	122 486
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	2 286 510	0	86 380	2 372 890
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	3 287 928	36 740	154 652	3 479 320
QUEBEC	23 796 382	574 480	2 620 064	26 990 926
ONTARIO	27 913 369	342 150	825 895	29 081 414
MANITOBA	4 110 510	0	30 935	4 141 445
SASKATCHEWAN	2 591 310	0	102 522	2 693 832
ALBERTA	1 198 000	6 006 979	397 135	7 602 114
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	10 471 192	202 525	1 777 051	12 450 768
YUKON	110 707	12 280	0	122 987
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	151 377	10 270	27 910	189 557
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	82 825 792	7 607 983	6 130 279	96 564 054
HYDRO				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	6 260 870	218 650	80 135	6 559 655
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0	0	0	0
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	379 200	0	5 000	384 200
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	849 850	35 740	17 440	903 030
QUEBEC	21 779 988	574 480	2 574 064	24 928 532
ONTARIO	6 526 103	336 380	309 045	7 171 528
MANITOBA	3 641 100	0	0	3 641 100
SASKATCHEWAN	552 940	0	22 560	575 500
ALBERTA	0	733 700	0	733 700
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	9 340 702	202 325	1 308 847	10 851 874
YUKON	80 090	1 650	0	81 740
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	45 600	0	3 360	48 960
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	49 456 443	2 102 925	4 320 451	55 879 819
STEAM - VAPEUR				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	450 000	30 000	24 600	504 600
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0	70 500	0	70 500
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	1 702 310	0	80 780	1 783 090
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	2 410 865	0	137 212	2 548 077
QUEBEC	1 551 400	0	37 750	1 589 150
ONTARIO	20 947 000	0	335 800	21 282 800
MANITOBA	419 000	0	26 800	445 800
SASKATCHEWAN	1 877 300	0	79 462	1 956 762
ALBERTA	1 043 000	5 071 460	184 285	6 298 745
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	912 500	0	439 169	1 351 669
YUKON	0	0	0	0
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	0	0	0	0
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	31 313 375	5 171 960	1 345 858	37 831 193
INTERNAL COMBUSTION - COMBUSTION INTERNE				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	64 351	14 319	3 000	81 670
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	11 136	0	0	11 136
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	0	0	600	600
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	3 838	1 000	0	4 838
QUEBEC	102 114	0	8 250	110 364
ONTARIO	3 746	5 770	0	9 516
MANITOBA	26 610	0	4 135	30 745
SASKATCHEWAN	6 150	0	500	6 650
ALBERTA	5 500	29 019	11 050	45 569
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	64 290	200	29 035	93 525
YUKON	30 617	10 630	0	41 247
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	105 777	10 270	24 550	140 597
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	424 129	71 208	81 120	576 457
GAS TURBINE - TURBINE A GAZ				
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE	122 150	48 240	0	170 390
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD	0	40 850	0	40 850
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE	205 000	0	0	205 000
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK	23 375	0	0	23 375
QUEBEC	362 880	0	0	362 880
ONTARIO	436 520	0	181 050	617 570
MANITOBA	23 800	0	0	23 800
SASKATCHEWAN	154 920	0	0	154 920
ALBERTA	149 500	172 800	201 800	524 100
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE	153 700	0	0	153 700
YUKON	0	0	0	0
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST	0	0	0	0
CONFIDENTIAL - CONFIDENTIEL	0	0	0	0
TOTAL	1 631 845	261 890	382 850	2 276 585

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE
CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT CENTRALE	CAPACITY CAPACITE KILOWATTS
HYDRO -----		
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE -----		
CHURCHILL FALLS LABRADOR CORP LTD	CHURCHILL FALLS	5 428 500
DEER LAKE POWER CO LTD	DEER LAKE	124 651
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	BAY D ESPOIR CAT ARM	613 000 143 450
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE -----		
NOVA SCOTIA POWER CORP	WRECK COVE	200 298
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK -----		
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM	MACTAUQUAC BEECHWOOD	637 800 112 500
QUEBEC -----		
HYDRO QUEBEC	L G 2 L G 3 L G 4 BEAUHARNOIS MANIC #5 MANIC #3 MANIC #2 BERSIMIS #1 OUTARDES #3 BERSIMIS #2 CARILLON OUTARDES #4 OUTARDES # 2 TRENCH BEAUMONT PAUGAN LA TUQUE RAPIDE BLANC MANIC #1 SHAWINIGAN #3 SHAWINIGAN #2 LES CEDRES GRAND-MERE RAPIDE DES ILES CHELSEA LA GABELLE PREMIERE CHUTE	5 328 000 2 304 000 1 767 000 1 622 860 1 292 000 1 183 200 1 015 200 912 000 756 200 655 000 654 500 632 000 453 900 297 000 243 000 222 600 218 000 186 600 184 410 171 900 163 000 162 000 149 575 146 520 144 000 136 580 124 200
LA CIE HYDROELECT MANICOUAGAN	MCCORMICK DAM	303 750
SOC D'ELECT ET DE CHIMIE ALCAN LTEE	CHUTE DES PASSES SHIPSHAW ISLE MALIGNE CHUTE A LA SAVANNE CHUTE DU DIABLE CHUTE A CARON	742 500 717 000 336 000 187 250 187 250 180 000
ONTARIO -----		
ONTARIO HYDRO	SIR ADAM BECK #2 ROBERT H SAUNDERS SIR ADAM BECK #1 DES JOACHIMS ABITIBI CANYON LOWER NOTCH OTTO HOLDEN WELLS SIR ADAM BECK P&G OTTER RAPIDS STEWARTVILLE BARRETT CHUTE MOUNTAIN CHUTE AUBREY FALLS HARMON PINE PORTAGE KIPLING CHENAUX	1 223 600 912 000 457 900 360 000 233 825 228 000 205 200 203 300 176 700 174 800 153 000 152 400 139 500 130 150 129 200 128 700 125 400 122 400

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE
CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT CENTRALE	CAPACITY CAPACITE KILOWATTS
HYDRO - CONCLUDED -----		
	LITTLE LONG	121 600
	DECEW FALLS #2	115 200
	ONTARIO POWER	101 455
MANITOBA -----		
MANITOBA HYDRO	KETTLE RAPIDS	1 224 000
	LONG SPRUCE	980 000
	GRAND RAPIDS	437 000
	KELSEY	236 250
	JENPEG	186 000
	SEVEN SISTERS	150 000
	GREAT FALLS	132 000
SASKATCHEWAN -----		
SASKATCHEWAN POWER CORP	SQUAW RAPIDS	279 900
	COTEAU CREEK	167 940
	ISLAND FALLS	105 100
ALBERTA -----		
TRANSALTA UTILITIES CORP	BRAZEAU	305 500
	BIGHORN	118 000
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE -----		
ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD	KEMANO	812 800
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH	GORDON M SHRUM	2 416 000
	REVELSTOKE	1 843 000
	MICA	1 736 000
	PEACE CANYON	700 000
	SEVEN MILE	607 500
	KOOTENAY CANAL	529 200
	BRIDGE RIVER #2	248 000
	BRIDGE RIVER #1	180 000
	JORDAN RIVER	150 000
	CHEAKAMUS	140 000
	JOHN HART	120 000
	RUSKIN	105 600
COMINCO LTD	WANETA	292 500
	BRILLIANT	108 800

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE
CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT CENTRALE	CAPACITY CAPACITE KILOWATTS
STEAM - VAPEUR -----		
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE -----		
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO	HOLYROOD	450 000
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE -----		
NOVA SCOTIA POWER CORP	LINGAN TUFTS COVE POINT TUPPER TRENTON LOWER WATER STREET	632 800 355 000 228 510 210 000 165 000
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK -----		
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM	COLESON COVE POINT LEPREAU COURTENAY BAY DALHOUSIE # 2 DALHOUSIE # 1	1 050 000 680 000 263 365 200 000 100 000
QUEBEC -----		
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD	GENTILLY 1	266 400
HYDRO QUEBEC	GENTILLY 2 TRACY	685 000 600 000
ONTARIO -----		
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD	DOUGLAS POINT	220 000
ONTARIO HYDRO	NANTICOKE BRUCE "A" LAKEVIEW LENNOX PICKERING A LAMBTON PICKERING B RICHARD L HEARN BRUCE "B" THUNDER BAY J CLARK KEITH ATIKOKAN	4 000 000 3 304 000 2 400 000 2 295 000 2 168 000 2 000 000 1 620 000 1 200 000 845 000 400 000 264 000 206 000
MANITOBA -----		
MANITOBA HYDRO	BRANDON SELKIRK	237 000 132 000
SASKATCHEWAN -----		
SASKATCHEWAN POWER CORP	BOUNDARY DAM POPLAR RIVER QUEEN ELIZABETH A L COLE	874 500 591 800 241 000 105 000
ALBERTA -----		
A E C POWER LTD	MILDRED LAKE	210 000
ALBERTA POWER LTD	BATTLE RIVER SHEERNESS H R MILNER	740 110 382 950 150 000
EDMONTON POWER	CLOVER BAR ROSSDALE	660 000 330 000
TRANSAITA UTILITIES CORP	SUNDANCE KEEPHILLS WABAMUN	2 200 000 806 400 582 000

HYDRO AND STEAM PLANTS WITH A GENERATING CAPACITY OF 100 000 KW OR MORE

CENTRALES HYDROELECTRIQUES ET THERMIQUES A VAPEUR AYANT UNE CAPACITE GENERATRICE DE 100 000 KW ET PLUS

UTILITY OR COMPANY SERVICES D'UTILITE OU SOCIETE	PLANT CENTRALE	CAPACITY CAPACITE KILOWATTS
---	-------------------	-----------------------------------

STEAM - CONCLUDED

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE

BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH	BURRARD	912 500
-------------------------------------	---------	---------

HYDRO

HYDRO-ÉLECTRIQUES

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS				
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX				
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
M.....						M	KW			KW		
NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE													

ABITIBI-PRICE INC													
BISHOPS FALLS	11	10	10	1909	SMS	RF	214	11	1 119	1916	GE	550	1 500
				1928	SMS	RF	214	11	1 119	1928	WEST	550	1 500
LATITUDE 49 01				1933	SMS	RF	231	11	2 014	1953	WEST	6600	2 025
LONGITUDE 55 30				1953	SMS	RF	231	11	2 014	1953	WEST	6600	2 025
EXPLOITS RIVER				1953	SMS	RF	231	11	2 014	1953	WEST	6600	2 025
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			195	1953	SMS	RF	231	11	2 014	1953	WEST	6600	2 025
				1953	SMS	RF	231	11	2 014	1953	WEST	6600	2 025
				1953	SMS	RF	231	11	2 014	1953	WEST	6600	2 025
				1953	SMS	RF	231	11	2 014	1953	WEST	6600	2 025
													17 175
GRAND FALLS	33	32	33	1909	AGK	RF	375	33	1 865	1909	BBC	600	1 500
				1909	AGK	RF	375	33	1 865	1909	BBC	600	1 500
LATITUDE 49 01				1911	AGK	RF	375	33	1 865	1911	BBC	600	1 500
LONGITUDE 55 40				1952	SMS	RF	257	32	4 103	1950	WEST	6600	4 000
EXPLOITS RIVER				1952	SMS	RF	257	32	4 103	1950	WEST	6600	4 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			170	1952	SMS	RF	257	32	4 103	1950	WEST	6600	4 000
				1952	SMS	RF	257	32	4 103	1950	WEST	6600	4 000
				1955	DEW	RF	120	33	26 856	1938	WEST	6600	22 000
													42 500
													59 675
ASARCO INC													
BUCHANS	52	48	50	1927	JMV	RF	600	50	1 940	1927	JMV	6900	1 760
LATITUDE 48 49													1 760
LONGITUDE 56 52													
BUCHANS LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1										1 760
CHURCHILL FALLS LABRADOR CORP LTD													
CHURCHILL FALLS	322	304	312	1971	DEW	RF	200	312	483 408	1971	CGE	15000	500 000
				1971	MIL	RF	200	312	483 408	1971	MIL	15000	475 000
LATITUDE 53 40				1972	DEW	RF	200	312	483 408	1972	CGE	15000	500 000
LONGITUDE 63 80				1972	MIL	RF	200	312	483 408	1972	MIL	15000	500 000
CHURCHILL RIVER				1973	DEW	RF	200	312	483 408	1973	CGE	15000	500 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 389	1973	MIL	RF	200	312	483 408	1973	MIL	15000	503 500
				1973	DEW	RF	200	312	483 408	1973	CGE	15000	500 000
				1974	MIL	RF	200	312	483 408	1974	MIL	15000	500 000
				1974	DEW	RF	200	312	483 408	1974	CGE	15000	500 000
				1974	MIL	RF	200	312	483 408	1974	MIL	15000	475 000
				1974	MIL	RF	200	312	483 408	1974	MIL	15000	475 000
													5 428 500
													5 428 500
DEER LAKE POWER CO LTD													
DEER LAKE	81	77	80	1925	AW	RF	360	75	11 936	1925	BTH	6000	11 284
				1925	AW	RF	360	75	11 936	1925	BTH	6000	11 305
LATITUDE 49 10				1925	AW	RF	360	75	11 936	1925	BTH	6000	11 305
LONGITUDE 57 25				1925	AW	RF	360	75	11 936	1925	BTH	6000	11 284
GRAND LAKES				1925	AW	RF	360	75	11 936	1925	BTH	6000	11 305
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			132	1925	AW	RF	375	75	11 936	1925	BTH	6000	11 284
				1925	AW	RF	375	75	11 936	1925	BTH	6000	11 284
				1929	NNS	RF	214	75	23 499	1929	GE	6000	22 800
				1929	NNS	RF	214	75	23 499	1929	GE	6000	22 800
													124 651
WATSONS BROOK	176	175	176	1958	EE	RF	1000	170	4 476	1958	EE	4160	4 600
				1958	EE	RF	1000	170	4 476	1958	EE	4160	4 600
LATITUDE 48 57													
LONGITUDE 57 57													9 200
CORNER BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			4										
													133 851

[illegible]

HYDRO

HYDRO

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS				
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX				
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
M.....						M	KW				KW	
PORT UNION	23	20	21	1918 PWV 1918 PWV	RF RF	600 600	21 21	261 261	1918 GE 1918 GE	2300 2300	280 280		
LATITUDE 48 30													
LONGITUDE 53 05													560
PORT UNION RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3										
RATTLING BROOK	101	96	100	1958 CAC 1958 CAC	RF RF	514 514	94 94	6 341 6 341	1958 CGE 1958 CGE	6900 6900	6 375 6 375		
LATITUDE 49 05													
LONGITUDE 55 16													12 750
RATTLING BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			10										
ROCKY POND	37	33	35	1943 DEW	RF	327	33	3 133	1943 WEST	6900	3 200		
LATITUDE 47 11													3 200
LONGITUDE 52 53													
LANANCHE CANAL													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			7										
SANDY BROOK	33	31	33	1963 DEW	RF	300	33	5 968	1963 WEST	6900	5 950		
LATITUDE 48 56													5 950
LONGITUDE 55 48													
SANDY BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			13										
SEAL COVE	59	57	58	1922 AC 1927 JMV	RF RF	450 514	58 58	1 119 2 238	1922 AC 1927 WEST	2300 2300	1 200 2 540		
LATITUDE 47 26													3 740
LONGITUDE 53 06													
SEAL COVE BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			3										
TOPSAIL	86	85	86	1983 BHTC	RF	720	86	2 280	1983 IE	2400	2 280		
LATITUDE 47 32													2 280
LONGITUDE 52 56													
TOPSAIL BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2										
TORS COVE	57	55	56	1942 EE 1942 EE 1951 EE	RF RF RF	514 514 514	53 53 53	2 126 2 126 2 611	1942 EE 1942 EE 1951 EE	6900 6900 6900	2 000 2 000 2 500		
LATITUDE 47 13													6 500
LONGITUDE 52 51													
TORS COVE POND													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			8										
VICTORIA	66	65	65	1914 JMV	RF	600	65	559	1914 WEST	2400	450		
LATITUDE 47 46													450
LONGITUDE 53 14													
VICTORIA BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1										
WEST BROOK	43	41	43	1942 JL	RF	720	43	746	1942 WEST	2400	700		
LATITUDE 46 55													700
LONGITUDE 55 23													
WEST BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2										

84 799

NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE

6 559 655

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS					
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX					
MAXIMUM MINIMUM NORMAL				YEAR AND MANUFACTURER		RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY		
MAXIMUM MINIMUM NORMALE				ANNEE ET FABRICANTS		T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE		
.....M.....							M	KW				KW		
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE														

MINAS BASIN PULP & POWER CO LTD														
SALMON HOLE		25	20	25	1974	BARB	RF	277	20	2 238	1938	SGE	2300	2 000
LATITUDE 44 56													2 000	
LONGITUDE 64 03														
PANUKE LAKE														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													7	
ST CROIX		49	48	49	1974	DEW	RF	400	45	3 320	1934	SGE	2300	3 000
LATITUDE 44 56													3 000	
LONGITUDE 64 03														
ST CROIX RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													7	
													5 000	
NOVA SCOTIA POWER CORP														
AVON #1		36	33	36	1958	VICK	RF	360	36	3 730	1958	BBC	2300	3 750
LATITUDE 44 52													3 750	
LONGITUDE 64 13														
AVON RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													5	
AVON #2		43	40	43	1929	DEW	RF	400	43	2 909	1929	SGE	2300	3 000
LATITUDE 44 52													3 000	
LONGITUDE 64 13														
AVON RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													4	
BIG FALLS		18	18	18	1929	SMS	RF	163	18	4 737	1929	ASEA	6600	4 500
LATITUDE 44 06													4 500	
LONGITUDE 64 55													9 000	
MERSEY RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													51	
COWIE FALLS		13	13	13	1938	SMS	RPK	200	13	3 805	1938	OERL	6600	3 600
LATITUDE 44 04													3 600	
LONGITUDE 64 46													7 200	
MERSEY RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													51	
DEEP BROOK		14	14	14	1950	SMS	RPK	200	14	4 774	1950	CWES	6900	4 500
LATITUDE 44 03													4 500	
LONGITUDE 64 47													9 000	
MERSEY RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													51	
DICKIE BROOK		80	80	80	1948	CAC	RF	900	80	1 082	1948	CWES	2400	1 200
LATITUDE 45 25													2 600	
LONGITUDE 61 30													3 800	
DICKIE BROOK														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													1	
FALL RIVER		26	24	25	1985	DALE	RF	600	25	500	1985	CWES	575	500
LATITUDE													500	
LONGITUDE														
MCLEODS BROOK														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -														

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE	
M.....							M	KW				
FOURTH LAKE	22	16	18	1983	DBS	RPK	360	22	3 100	1983	CGE	4160	3 000
LATITUDE 44 31													3 000
LONGITUDE 63 43													
SISSIBOO RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				7									
GISBORNE	19	14	16	1982	AC	RPF	262	19	3 700	1982	SHO	4160	3 500
LATITUDE 45 07													3 500
LONGITUDE 62 21													
MCLEODS BROOK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				9									
GULCH	77	76	76	1952	CVIC	RF	400	69	6 341	1952	CWES	13800	6 000
LATITUDE 44 34													6 000
LONGITUDE 65 38													
BEAR RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				4									
HARMONY	11	11	11	1943	RHM	RF	200	11	895	1943	WEST	2300	600
LATITUDE 44 25													600
LONGITUDE 65 02													
MEDWAY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				10									
HELLS GATE	56	54	56	1930	DEW	RF	450	56	3 357	1930	SGE	2300	3 360
LATITUDE 45 03													3 570
LONGITUDE 64 25													6 930
BLACK RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				7									
HOLLOW BRIDGE	45	44	45	1940	DEW	RF	257	45	5 595	1942	CGE	6900	5 312
LATITUDE 45 01													5 312
LONGITUDE 64 22													
BLACK RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				9									
LEQUILLE	118	117	118	1968	DEW	RF	514	118	11 190	1968	BBC	6900	11 180
LATITUDE 44 43													11 180
LONGITUDE 65 29													
ALLAIN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				3									
LOWER GREAT BROOK	7	7	7	1955	SMS	RPK	128	7	2 328	1955	CWES	6900	2 250
LATITUDE 44 05													2 250
LONGITUDE 64 39													4 500
MERSEY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				51									
LOWER LAKE FALLS	15	15	15	1929	SMS	RF	150	15	3 954	1929	SGE	6600	3 690
LATITUDE 44 08													3 690
LONGITUDE 64 55													7 380
MERSEY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				51									
LUMSDEN	22	20	22	1942	DEW	RF	257	22	3 357	1949	CWES	6900	2 800
LATITUDE 45 01													2 800
LONGITUDE 64 25													
BLACK RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				8									

MAIN TURBINES
-
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL
-	-	-
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE

YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER - TURBINE
ANNEE ET FABRICANTS	

RPM	HEAD	CAPACITY
-	-	-
T/MN	CHUTE	CAPACITE

YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
1950	1.5	100
1951	1.5	100
1952	1.5	100
1953	1.5	100
1954	1.5	100
1955	1.5	100
1956	1.5	100
1957	1.5	100
1958	1.5	100
1959	1.5	100
1960	1.5	100
1961	1.5	100
1962	1.5	100
1963	1.5	100
1964	1.5	100
1965	1.5	100
1966	1.5	100
1967	1.5	100
1968	1.5	100
1969	1.5	100
1970	1.5	100
1971	1.5	100
1972	1.5	100
1973	1.5	100
1974	1.5	100
1975	1.5	100
1976	1.5	100
1977	1.5	100
1978	1.5	100
1979	1.5	100
1980	1.5	100
1981	1.5	100
1982	1.5	100
1983	1.5	100
1984	1.5	100
1985	1.5	100
1986	1.5	100
1987	1.5	100
1988	1.5	100
1989	1.5	100
1990	1.5	100
1991	1.5	100
1992	1.5	100
1993	1.5	100
1994	1.5	100
1995	1.5	100
1996	1.5	100
1997	1.5	100
1998	1.5	100
1999	1.5	100
2000	1.5	100
2001	1.5	100
2002	1.5	100
2003	1.5	100
2004	1.5	100
2005	1.5	100
2006	1.5	100
2007	1.5	100
2008	1.5	100
2009	1.5	100
2010	1.5	100
2011	1.5	100
2012	1.5	100
2013	1.5	100
2014	1.5	100
2015	1.5	100
2016	1.5	100
2017	1.5	100
2018	1.5	100
2019	1.5	100
2020	1.5	100
2021	1.5	100
2022	1.5	100
2023	1.5	100
2024	1.5	100
2025	1.5	100
2026	1.5	100
2027	1.5	100
2028	1.5	100
2029	1.5	100
2030	1.5	100
2031	1.5	100
2032	1.5	100
2033	1.5	100
2034	1.5	100
2035	1.5	100
2036	1.5	100
2037	1.5	100
2038	1.5	100
2039	1.5	100
2040	1.5	100
2041	1.5	100
2042	1.5	100
2043	1.5	100
2044	1.5	100
2045	1.5	100
2046	1.5	100
2047	1.5	100
2048	1.5	100
2049	1.5	100
2050	1.5	100
2051	1.5	100
2052	1.5	100
2053	1.5	100
2054	1.5	100
2055	1.5	100
2056	1.5	100
2057	1.5	100
2058	1.5	100
2059	1.5	100
2060	1.5	100
2061	1.5	100
2062	1.5	100
2063	1.5	100
2064		

.....M.....

M KW

KW

MALAY FALLS		13	12	13	1924 WSM RF	225	13	1 380	1924 CWES	2300	1 200
LATITUDE	44 59				1924 WSM RF	225	13	1 380	1924 CWES	2300	1 200
LONGITUDE	62 29				1924 WSM RF	225	13	1 283	1924 CWES	2300	1 200
EAST RIVER											3 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				14							

[illegible][illegible]

NICTAUX	116	115	116	1954	DEW	RF	600	116	6 714	1954	CWES	6900	6 800
LATITUDE	44 55												6 800
LONGITUDE	65 01												
NICTAUX RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				4									

PARADISE		142	141	142	1950	CVIC	RF	720	156	3 730	1950	CWES	6900	3 600
LATITUDE	44 50													3 600
LONGITUDE	65 15													
PARADISE BROOK														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					2									

[illegible]

ROSEWAY		8	7	8	1959 LEFF RF	180	7	560	1921 CGE	6600	600
LATITUDE	43 46				1931 CVIC RF	450	8	276	1937 BP	2400	320
LONGITUDE	65 20										920
ROSEWAY RIVER											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				16							

[illegible]

SANDY LAKE		38	38	38	1928 DEW RF	450	38	1 865	1928 SGE	13200	1 600
LATITUDE	44 43				1928 DEW RF	450	38	1 865	1928 SGE	13200	1 600
LONGITUDE	63 55										
INDIAN RIVER											3 200
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				5							

[illegible]

HYDRO

HYDRO

OPERATING HEADS			MAIN TURBINES				MAIN GENERATORS				
HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES				GENERATEURS PRINCIPAUX				
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
.....M.....						M	KW			KW	

TIDAL UNIT 1983 DBS RPF 50 147 50 000 1982 CGE 4160 17 000
 LATITUDE 17 000
 LONGITUDE
 MCLEODS BROOK
 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -

TIDE WATER 28 28 28 1922 SMS RF 300 28 2 574 1922 CGE 13200 2 320
 1922 SMS RF 300 28 2 574 1922 CGE 13200 2 320
 LATITUDE 44 42
 LONGITUDE 63 53
 NORTH EAST RIVER
 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 8

TUSKET 8 5 7 1929 MSI RPK 225 5 1 238 1929 CWES 6600 720
 1929 MSI RPK 225 5 1 238 1929 CWES 6600 720
 1929 MSI RPK 225 5 1 238 1929 CWES 6600 720
 LATITUDE 43 53
 LONGITUDE 65 58
 TUSKET RIVER
 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 44

UPPER LAKE FALLS 13 6 11 1929 DEW RPK 180 11 2 238 1929 SGE 6600 2 700
 1929 DEW RPK 180 11 2 238 1929 SGE 6600 2 700
 LATITUDE 44 09
 LONGITUDE 64 58
 ROSSIGNOL LAKE
 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 51

WEYMOUTH FALLS 38 36 37 1961 KMW RF 257 37 8 952 1961 CWES 13800 9 000
 1967 KMW RF 257 37 8 952 1967 CWES 13800 9 000
 LATITUDE 44 24
 LONGITUDE 65 56
 SISSIBOO RIVER
 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 11

WHITE ROCK 18 17 18 1952 CVIC RF 200 18 2 984 1952 CWES 6900 3 200
 LATITUDE 45 04
 LONGITUDE 64 22
 GASPHEREAUX RIVER
 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 10

WRECK COVE 363 351 358 1978 MITI RF 450 351 102 948 1978 CGE 13800 100 000
 1978 MITI RF 450 351 102 948 1978 CGE 13800 100 000
 0000 0 0 1980 MEMA 575 298
 LATITUDE 46 32
 LONGITUDE 60 26
 CHETICAMP RIVER
 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 10

NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE

384 200

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

B J HARGROVE LTD

HARGROVE 20 15 18 1970 CBAR RF 600 20 168 1970 WEST 2300 150
 1978 CBAR RF 450 20 327 1978 EE 2300 350
 LATITUDE 46 31
 LONGITUDE 67 36
 MONQUART RIVER
 AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -

500

[illegible]

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
M.....									M	KW		
HART JAUNE POWER CO													
FIFTY FOOT FALLS	40	37	40	1960	EEC	RF	200	37	16 412	1960	CWES	13800	16 150
LATITUDE 51 49				1960	EEC	RF	200	37	16 412	1960	CWES	13800	16 150
LONGITUDE 67 48				1960	EEC	RF	200	37	16 412	1960	CWES	13800	16 150
PETITE MANICOUAGAN L													48 450
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			85										48 450
HYDRO QUEBEC													
ANSE ST JEAN	23	12	20	1957	GGG	RF	514	20	448	1957	EE	2400	400
LATITUDE 48 12													400
LONGITUDE 70 17													
RIVIERE ST-JEAN													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			14										
BEAUHARNOIS	25	23	24	1932	DEW	RF	75	24	39 538	1932	CGE	13200	37 300
LATITUDE 45 19				1932	DEW	RF	75	24	39 538	1932	CGE	13800	40 000
LONGITUDE 73 55				1932	DEW	RF	75	24	39 538	1932	CGE	13800	40 000
FLEUVE ST-LAURENT				1934	DEW	RF	75	24	39 538	1934	OERL	13800	40 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			6 593	1935	DEW	RF	75	24	39 538	1935	CGE	13800	40 000
				1935	DEW	RF	75	24	39 538	1935	CGE	13800	40 000
				1939	DEW	RF	75	24	39 538	1939	CGE	13200	37 300
				1941	DEW	RF	75	24	39 538	1941	CGE	13200	37 300
				1941	DEW	RF	75	24	39 538	1941	CGE	13200	37 300
				1948	DEW	RF	75	24	39 538	1948	CGE	13200	37 300
				1950	DEW	RF	75	24	41 030	1950	CWES	13800	40 000
				1950	CAC	RF	75	23	41 776	1950	CGE	13800	41 120
				1951	DEW	RF	75	24	41 030	1951	CWES	13800	40 000
				1951	CAC	RF	75	23	41 776	1951	CGE	13800	41 120
				1951	CAC	RF	75	23	41 776	1951	CGE	13800	41 120
				1952	CAC	RF	75	23	41 776	1952	CGE	13800	40 000
				1952	DEW	RF	75	24	41 030	1952	CGE	13800	40 000
				1953	CAC	RF	75	23	41 776	1953	CGE	13800	40 000
				1953	DEW	RF	75	24	41 030	1953	CGE	13800	40 000
				1953	CAC	RF	75	23	41 776	1953	CWES	13800	40 000
				1959	EE	RPF	95	24	54 980	1959	CWES	13800	55 250
				1959	EE	RPF	95	24	54 980	1959	CWES	13800	55 250
				1959	EE	RPF	95	24	54 980	1959	CWES	13800	55 250
				1959	EE	RPF	95	24	54 980	1959	CWES	13800	55 250
				1959	EE	RPF	95	24	54 980	1959	CWES	13800	55 250
				1960	EE	RPF	95	24	54 980	1960	CWES	13800	55 250
				1960	EE	RPF	95	24	54 980	1960	CWES	13800	55 250
				1960	EE	RPF	95	24	54 980	1960	CWES	13800	55 250
				1961	EE	RPF	95	24	54 980	1961	CWES	13800	55 250
				1961	EE	RPF	95	24	54 980	1961	CWES	13800	55 250
				1981	DEW	RF	75	24	48 341	1981	GE	13800	46 750
				1982	DEW	RF	75	24	48 341	1982	GE	13800	46 750
				1983	DEW	RF	75	24	48 341	1983	GE	13800	46 750
				1983	DEW	RF	75	24	48 341	1983	GE	13800	46 750
				1983	DEW	RF	75	24	48 341	1983	GE	13800	46 750
				1984	DEW	RF	75	24	48 341	1984	GE	13800	46 750
													1 622 860
BEAUMONT	41	36	39	1958	CAC	RF	120	38	41 030	1958	CGE	13800	40 500
LATITUDE 45 32				1958	CAC	RF	120	38	41 030	1958	CGE	13800	40 500
LONGITUDE 72 49				1958	CAC	RF	120	38	41 030	1958	CGE	13800	40 500
RIVIERE ST-MAURICE				1958	CAC	RF	120	38	41 030	1958	CGE	13800	40 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			428	1959	CAC	RF	120	38	41 030	1959	CGE	13800	40 500
													243 000
BERSIMIS #1	266	187	264	1956	EE	RF	277	267	131 296	1956	MVIC	13800	114 000
LATITUDE 47 18				1956	EE	RF	277	267	131 296	1956	MVIC	13800	114 000
LONGITUDE 69 33				1957	NEYC	RF	277	267	131 296	1957	CGE	13800	114 000
RIVIERE BERSIMIS				1957	EE	RF	277	267	131 296	1957	MVIC	13800	114 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			298	1957	EE	RF	277	267	131 296	1957	MVIC	13800	114 000
				1958	NEYC	RF	277	267	131 296	1958	CGE	13800	114 000
				1958	NEYC	RF	277	267	131 296	1958	CGE	13800	114 000
				1959	NEYC	RF	277	267	131 296	1959	CGE	13800	114 000
													912 000

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
M.....											KW	
BERSIMIS #2	119	86	116	1959	DEW	RF	164	116	134 280	1959	CGE	13800	131 000
				1959	DEW	RF	164	116	134 280	1959	CGE	13800	131 000
LATITUDE 49 11				1959	DEW	RF	164	116	134 280	1959	CGE	13800	131 000
LONGITUDE 69 13				1960	DEW	RF	164	116	134 280	1960	CGE	13800	131 000
RIVIERE BERSIMIS				1960	DEW	RF	164	116	134 280	1960	CGE	13800	131 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			343										655 000
BRYSON	37	12	18	1925	AEI	RF	120	18	19 172	1925	CWES	6600	18 000
				1929	MSI	RF	120	18	19 172	1929	CWES	6600	18 000
LATITUDE 45 40				1981	DEW	RPF	120	18	25 588	1981	GE	6600	25 000
LONGITUDE 76 38													61 000
RIVIERE OUTAOUAIS													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			438										
CARILLON	20	17	19	1962	DEW	RPK	97	18	44 760	1962	CGE	13800	46 750
				1962	DEW	RPK	97	18	44 760	1962	CGE	13800	46 750
LATITUDE 45 34				1962	DEW	RPK	97	18	44 760	1962	CGE	13800	46 750
LONGITUDE 74 23				1962	DEW	RPK	97	18	44 760	1962	CGE	13800	46 750
RIVIERE OUTAOUAIS				1963	DEW	RPK	97	18	44 760	1963	CGE	13800	46 750
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2 053	1963	DEW	RPK	97	18	44 760	1963	CGE	13800	46 750
				1963	DEW	RPK	97	18	44 760	1963	CGE	13800	46 750
				1963	DEW	RPK	97	18	44 760	1963	CGE	13800	46 750
				1963	DEW	RPK	97	18	44 760	1963	CGE	13800	46 750
				1963	DEW	RPK	97	18	44 760	1963	CGE	13800	46 750
				1963	DEW	RPK	97	18	44 760	1963	CGE	13800	46 750
				1964	DEW	RPK	97	18	44 760	1964	CGE	13800	46 750
				1964	DEW	RPK	97	18	44 760	1964	CGE	13800	46 750
				1964	DEW	RPK	97	18	44 760	1964	CGE	13800	46 750
				1964	DEW	RPK	97	18	44 760	1964	CGE	13800	46 750
													654 500
CHELSEA	31	20	30	1927	DEW	RF	100	28	25 364	1927	CWES	6600	28 800
				1927	DEW	RF	100	28	25 364	1927	CWES	6600	28 800
LATITUDE 45 31				1927	DEW	RF	100	28	25 364	1927	CWES	6600	28 800
LONGITUDE 75 47				1929	DEW	RF	100	28	25 364	1929	CWES	6600	28 800
RIVIERE GATINEAU				1939	DEW	RF	100	28	25 364	1939	CWES	6600	28 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			328										144 000
CHUTE BELL	16	16	16	1915	AC	RF	277	16	1 790	1915	CGE	2300	1 600
				1915	AC	RF	277	16	1 790	1915	CGE	2300	1 600
LATITUDE 45 46				1920	AC	RF	277	16	1 790	1920	CGE	2300	1 600
LONGITUDE 74 41													4 800
RIVIERE ROUGE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			103										
CHUTE BURROUGHS	55	53	54	1929	MSI	RF	600	55	1 492	1929	CGE	4000	1 600
													1 600
LATITUDE 45 09													
LONGITUDE 72 01													
RIVIERE NIGER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			10										
CHUTE GARNEAU	10	9	10	1925	WYSS	RPF	180	10	2 574	1925	CWES	12500	2 240
													2 240
LATITUDE 48 23													
LONGITUDE 71 02													
RIVIERE CHICOUTIMI													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			39										
CHUTE HEMMINGS	17	14	16	1925	DEW	RF	150	15	4 178	1925	CGE	2300	4 800
				1925	DEW	RF	150	15	4 178	1925	CGE	2300	4 800
LATITUDE 45 52				1925	DEW	RF	150	15	4 178	1925	CGE	6600	4 800
LONGITUDE 72 27				1925	DEW	RF	150	15	4 178	1925	CGE	6600	4 800
RIVIERE ST-FRANCOIS				1925	DEW	RF	150	15	4 178	1925	CGE	6600	4 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			241	1925	DEW	RF	150	15	4 178	1925	CGE	6600	4 800
													28 800
CHUTE-DES-CHATS	17	8	15	1931	DEW	RPF	120	16	20 888	1931	CWES	13800	22 325
				1931	DEW	RPF	120	16	20 888	1931	CWES	13800	22 325
LATITUDE 45 29				1931	DEW	RPF	120	16	20 888	1931	CWES	13800	22 325
LONGITUDE 76 14				1931	DEW	RPF	120	16	20 888	1931	CWES	13800	22 325
RIVIERE OUTAOUAIS													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 247										89 300

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
M.....						M	KW			KW		
CORBEAU	5	3	5	1926	MVIC	RPF	150	5	932	1926	EM	2400	1 000
LATITUDE	46 19			1926	MVIC	RPF	150	5	932	1926	EM	2400	1 000
LONGITUDE	75 57												2 000
RIVIERE GATINEAU													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			301										
DRUMMONDVILLE	10	8	9	1910	BOVG	RF	100	8	2 387	1910	CWES	4000	2 500
LATITUDE	45 53			1910	BOVG	RF	100	8	2 387	1910	CWES	4000	2 500
LONGITUDE	72 29			1925	DEW	RPF	138	8	4 476	1925	CWES	4000	4 800
RIVIERE ST-FRANCOIS				1925	DEW	RPF	138	8	4 476	1925	CWES	4000	4 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			247										14 600
GRAND-MERE	27	22	25	1915	IPM	RF	120	24	16 412	1915	CWES	6600	15 725
LATITUDE	45 37			1915	IPM	RF	120	24	16 412	1915	CWES	6600	18 000
LONGITUDE	72 41			1915	IPM	RF	120	24	16 412	1915	CWES	6600	15 725
RIVIERE ST-MAURICE				1916	IPM	RF	120	24	16 412	1916	CWES	6600	15 725
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			600	1916	IPM	RF	120	24	16 412	1916	CWES	6600	15 725
				1916	IPM	RF	120	24	16 412	1916	CWES	6600	15 725
				1921	IPM	RF	120	26	16 412	1921	CWES	6600	15 725
				1922	IPM	RF	120	26	16 412	1922	CWES	6600	15 725
				1984	DEW	RF	112	24	22 380	1984	CWES	6600	21 500
													149 575
HULL #2	12	7	10	1920	BOVG	RF	120	10	5 595	1920	MAW	2300	5 760
LATITUDE	45 43			1920	JMV	RF	120	10	5 595	1920	MAW	2300	5 760
LONGITUDE	75 21			1923	JMV	RF	120	10	5 595	1923	MAW	2300	5 760
RIVIERE OUTAOUAIS				1969	AC	RPK	100	11	10 444	1969	CGE	6900	10 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			269										27 280
L G 2	143	96	140	1979	DEW	RF	133	137	335 700	1979	CGE	13800	333 000
LATITUDE	53 47			1979	MIL	RF	133	137	335 700	1979	ASM	13800	333 000
LONGITUDE	77 28			1979	DEW	RF	133	137	335 700	1979	CGE	13800	333 000
RIVIERE LA GRANDE				1979	MIL	RF	133	137	335 700	1979	ASM	13800	333 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			2 502	1980	DEW	RF	133	137	335 700	1980	CGE	13800	333 000
				1980	MIL	RF	133	137	335 700	1980	ASM	13800	333 000
				1980	DEW	RF	133	137	335 700	1980	CGE	13800	333 000
				1980	MIL	RF	133	137	335 700	1980	ASM	13800	333 000
				1980	DEW	RF	133	137	335 700	1980	CGE	13800	333 000
				1980	MIL	RF	133	137	335 700	1980	ASM	13800	333 000
				1980	DEW	RF	133	137	335 700	1980	CGE	13800	333 000
				1980	MIL	RF	133	137	335 700	1980	ASM	13800	333 000
				1980	DEW	RF	133	137	335 700	1980	CGE	13800	333 000
				1981	MIL	RF	133	137	335 700	1981	ASM	13800	333 000
				1981	DEW	RF	133	137	335 700	1981	CGE	13800	333 000
				1981	MIL	RF	133	137	335 700	1981	ASM	13800	333 000
				1981	DEW	RF	133	137	335 700	1981	CGE	13800	333 000
				1981	MIL	RF	133	137	335 700	1981	ASM	13800	333 000
													5 328 000
L G 3	82	75	77	1982	DEW	RF	112	79	195 004	1982	MIL	13800	192 000
LATITUDE	53 44			1982	DEW	RF	112	79	195 004	1982	MIL	13800	192 000
LONGITUDE	75 59			1982	DEW	RF	112	79	195 004	1982	MIL	13800	192 000
RIVIERE LA GRANDE				1983	DEW	RF	112	79	195 004	1983	MIL	13800	192 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 091	1983	DEW	RF	112	79	195 004	1983	MIL	13800	192 000
				1983	DEW	RF	112	79	195 004	1983	MIL	13800	192 000
				1983	DEW	RF	112	79	195 004	1983	MIL	13800	192 000
				1983	DEW	RF	112	79	195 004	1983	MIL	13800	192 000
				1983	DEW	RF	112	79	195 004	1983	MIL	13800	192 000
				1983	DEW	RF	112	79	195 004	1983	MIL	13800	192 000
				1983	DEW	RF	112	79	195 004	1983	MIL	13800	192 000
				1984	DEW	RF	112	79	195 004	1984	MIL	13800	192 000
				1984	DEW	RF	112	79	195 004	1984	MIL	13800	192 000
													2 304 000
L G 4	121	108	117	1984	MIL	RF	129	117	300 000	1984	MIL	13800	294 500
LATITUDE	53 52			1984	MIL	RF	129	117	300 000	1984	MIL	13800	294 500
LONGITUDE	73 28			1984	MIL	RF	129	117	300 000	1984	MIL	13800	294 500
RIVIERE LA GRANDE				1984	MIL	RF	129	117	300 000	1984	MIL	13800	294 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 023	1984	MIL	RF	129	117	300 000	1984	MIL	13800	294 500
													1 767 000

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
M.....							M	KW			KW	
LA GABELLE	19	15	18	1970	DEW	RPF	120	17	27 975	1970	CWES	6600	27 360
				1971	DEW	RPF	120	17	28 348	1971	CWES	6600	27 725
LATITUDE 46 27				1972	DEW	RPF	120	17	27 975	1972	CWES	6600	27 360
LONGITUDE 72 44				1973	DEW	RPF	120	17	27 975	1973	CWES	6600	27 360
RIVIERE ST-AURICE				1975	DEW	RPF	120	17	27 378	1975	CWES	6600	26 775
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			657										136 580
LA TUQUE	35	33	35	1940	DEW	RF	112	35	33 197	1940	CGE	11000	36 000
				1940	DEW	RF	112	35	33 197	1940	CGE	11000	36 000
LATITUDE 47 27				1943	DEW	RF	112	35	33 197	1943	CGE	11000	36 000
LONGITUDE 72 48				1955	DEW	RF	112	35	36 554	1955	CGE	11000	36 000
RIVIERE ST-MAURICE				1984	DEW	RF	112	35	36 890	1984	CGE	11000	36 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			495	1985	DEW	RF	112	35	38 941	1985	GE	11000	38 000
													218 000
LES CEDRES	14	10	12	1914	IPM	RF	56	11	9 437	1914	CGE	6600	9 000
				1914	IPM	RF	56	11	9 437	1914	CGE	6600	9 000
LATITUDE 45 18				1914	IPM	RF	56	11	9 437	1914	CGE	6600	9 000
LONGITUDE 74 02				1914	IPM	RF	56	11	9 437	1914	CGE	6600	9 000
FLEUVE ST-LAURENT				1914	WSM	RF	54	11	9 437	1914	CGE	6600	9 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 623	1914	WSM	RF	54	11	9 437	1914	CGE	6600	9 000
				1914	WSM	RF	54	11	9 437	1914	CGE	6600	9 000
				1914	IPM	RF	56	11	9 437	1914	CGE	6600	9 000
				1914	IPM	RF	56	11	9 437	1914	CGE	6600	9 000
				1916	IPM	RF	56	11	9 437	1916	CGE	6600	9 000
				1918	IPM	RF	56	11	9 437	1918	CGE	6600	9 000
				1918	IPM	RF	56	11	9 437	1918	CGE	6600	9 000
				1922	DEW	RF	56	11	9 437	1922	CGE	6600	9 000
				1922	DEW	RF	56	11	9 437	1922	CGE	6600	9 000
				1923	DEW	RF	56	11	9 437	1923	CGE	6600	9 000
				1924	DEW	RF	56	11	9 437	1924	CGE	6600	9 000
				1924	DEW	RF	56	11	9 437	1924	CGE	6600	9 000
				1924	DEW	RF	56	11	9 437	1924	CGE	6600	9 000
													162 000
MAGPIE	9	6	8	1961	LEFF	RF	144	9	1 119	1961	CGE	600	900
				1961	LEFF	RF	144	9	1 119	1961	CGE	600	900
LATITUDE 50 19													
LONGITUDE 64 27													1 800
RIVIERE MAGPIE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			186										
MANIC #1	37	35	37	1966	CAC	RF	100	37	59 680	1966	NEYC	13800	61 470
				1966	CAC	RF	100	37	59 680	1966	NEYC	13800	61 470
LATITUDE 49 11				1967	CAC	RF	100	37	59 680	1967	NEYC	13800	61 470
LONGITUDE 68 20													
RIVIERE MANICOUAGAN													184 410
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			195										
MANIC #2	73	70	71	1965	DEW	RF	120	70	126 820	1965	CGE	13800	126 900
				1965	DEW	RF	120	70	126 820	1965	CGE	13800	126 900
LATITUDE 49 20				1965	DEW	RF	120	70	126 820	1965	CGE	13800	126 900
LONGITUDE 68 26				1965	DEW	RF	120	70	126 820	1965	CGE	13800	126 900
RIVIERE MANICOUAGAN				1965	DEW	RF	120	70	126 820	1965	CGE	13800	126 900
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 151	1966	DEW	RF	120	70	126 820	1966	CGE	13800	126 900
				1966	DEW	RF	120	70	126 820	1966	CGE	13800	126 900
				1967	DEW	RF	120	70	126 820	1967	CGE	13800	126 900
													1 015 200
MANIC #3	97	94	95	1975	DEW	RF	129	94	199 928	1975	MIL	13800	197 200
				1976	DEW	RF	129	94	199 928	1976	MIL	13800	197 200
LATITUDE 49 44				1976	DEW	RF	129	94	199 928	1976	MIL	13800	197 200
LONGITUDE 68 36				1976	DEW	RF	129	94	199 928	1976	MIL	13800	197 200
RIVIERE MANICOUAGAN				1976	DEW	RF	129	94	199 928	1976	MIL	13800	197 200
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			822	1976	DEW	RF	129	94	199 928	1976	MIL	13800	197 200
													1 183 200

MAIN TURBINES
-
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE

YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE

YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
1950	1.5	100
1951	1.5	100
1952	1.5	100
1953	1.5	100
1954	1.5	100
1955	1.5	100
1956	1.5	100
1957	1.5	100
1958	1.5	100
1959	1.5	100
1960	1.5	100
1961	1.5	100
1962	1.5	100
1963	1.5	100
1964	1.5	100
1965	1.5	100
1966	1.5	100
1967	1.5	100
1968	1.5	100
1969	1.5	100
1970	1.5	100
1971	1.5	100
1972	1.5	100
1973	1.5	100
1974	1.5	100
1975	1.5	100
1976	1.5	100
1977	1.5	100
1978	1.5	100
1979	1.5	100
1980	1.5	100
1981	1.5	100
1982	1.5	100
1983	1.5	100
1984	1.5	100
1985	1.5	100
1986	1.5	100
1987	1.5	100
1988	1.5	100
1989	1.5	100
1990	1.5	100
1991	1.5	100
1992	1.5	100
1993	1.5	100
1994	1.5	100
1995	1.5	100
1996	1.5	100
1997	1.5	100
1998	1.5	100
1999	1.5	100
2000	1.5	100
2001	1.5	100
2002	1.5	100
2003	1.5	100
2004	1.5	100
2005	1.5	100
2006	1.5	100
2007	1.5	100
2008	1.5	100
2009	1.5	100
2010	1.5	100
2011	1.5	100
2012	1.5	100
2013	1.5	100
2014	1.5	100
2015	1.5	100
2016	1.5	100
2017	1.5	100
2018	1.5	100
2019	1.5	100
2020	1.5	100
2021	1.5	100
2022	1.5	100
2023	1.5	100
2024	1.5	100
2025	1.5	100
2026	1.5	100
2027	1.5	100
2028	1.5	100
2029	1.5	100
2030	1.5	100
2031	1.5	100
2032	1.5	100
2033	1.5	100
2034	1.5	100
2035	1.5	100
2036	1.5	100
2037	1.5	100
2038	1.5	100
2039	1.5	100
2040	1.5	100
2041	1.5	100
2042	1.5	100
2043	1.5	100
2044	1.5	100
2045	1.5	100
2046	1.5	100
2047	1.5	100
2048	1.5	100
2049	1.5	100
2050	1.5	100
2051	1.5	100
2052	1.5	100
2053	1.5	100
2054	1.5	100
2055	1.5	100
2056	1.5	100
2057	1.5	100
2058	1.5	100
2059	1.5	100
2060	1.5	100
2061	1.5	100
2062	1.5	100
2063	1.5	100
2064		

.....M.....

M KW

KW

MANIC #5	152	146	151	1970	MIL	RF	180	150	164	866	1970	MIL	13800	161	500
				1970	MIL	RF	180	150	164	866	1970	MIL	13800	161	500
LATITUDE	50 39			1970	MIL	RF	180	150	164	866	1970	MIL	13800	161	500
LONGITUDE	68 44			1970	MIL	RF	180	150	164	866	1970	MIL	13800	161	500
RIVIERE MANICOUAGAN				1970	MIL	RF	180	150	164	866	1970	MIL	13800	161	500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			726	1971	MIL	RF	180	150	164	866	1971	MIL	13800	161	500
				1971	MIL	RF	180	150	164	866	1971	MIL	13800	161	500
				1971	MIL	RF	180	150	164	866	1971	MIL	13800	161	500

1 292 000

MITIS #1		39	37	37	1922 MSI	RF	400	37	2 760	1922 CWES	4000	2 400
LATITUDE	48 36				1929 MSI	RF	327	37	4 401	1929 CWES	4160	4 000
LONGITUDE	68 08											6 400
RIVIERE MITIS												
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				40								

[illegible]

OUTARDES # 2	84	82	83	1978 MIL RF	129	82	154 422	1978 MIL	13800	151 300
LATITUDE 49 08				1978 MIL RF	129	82	154 422	1978 MIL	13800	151 300
LONGITUDE 68 23				1978 MIL RF	129	82	154 422	1978 MIL	13800	151 300
RIVIERE AUX OUTARDES										453 900
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			409							

OUTARDES #3		226	99	145	1969 DEW RF	164	144	192 468	1969 CGE	13800	189 050
					1969 DEW RF	164	144	192 468	1969 CGE	13800	189 050
LATITUDE 49 33					1969 DEW RF	164	144	192 468	1969 CGE	13800	189 050
LONGITUDE 68 44					1969 DEW RF	164	144	192 468	1969 CGE	13800	189 050
RIVIERE-AUX-OUTARDES											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				388							756 200

[illegible]

PAUGAN	43	28	41	1928	DEW	RF	128	40	25	364	1928	CWES	6600	24	225
				1928	DEW	RF	128	40	25	364	1928	CWES	6600	24	225
LATITUDE	45	49		1928	DEW	RF	128	40	25	364	1928	CWES	6600	24	225
LONGITUDE	75	56		1931	DEW	RF	128	40	25	364	1931	CWES	6600	24	225
RIVIERE GATINEAU				1956	DEW	RF	128	41	35	062	1956	CGE	6600	32	400
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			329	1983	DEW	RF	128	40	32	078	1983	CWES	6600	31	100
				1984	DEW	RF	128	40	32	078	1984	CWES	6600	31	100
				1985	DEW	RF	128	41	32	078	1985	CWES	6600	31	100

222 600

PONT ARNAULT		18	17	17	1912 SMS RF	277	17	1 865	1912 CWES	2200	1 700
LATITUDE	71 08				1917 SMS RF	277	17	1 865	1917 CWES	2200	1 875
LONGITUDE	48 25				1917 SMS RF	277	17	1 865	1917 CWES	2200	1 875
RIVIERE CHICOUTIMI											5 450
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				39							

[illegible]

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS				
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX				
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
M.....							M	KW			KW	
RAPIDE #2	21	14	20	1954	DEW	RF	120	20	11 936	1954	CWES	6900	12 000
				1954	DEW	RF	120	20	11 936	1954	CWES	6900	12 000
LATITUDE 48 56				1956	DEW	RF	120	20	11 936	1956	CGE	6900	12 000
LONGITUDE 78 35				1964	DEW	RF	120	20	11 936	1964	CGE	6900	12 000
RIVIERE OUTAOUAIS													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			213										48 000
RAPIDE #7	23	14	20	1941	DEW	RF	112	21	11 936	1941	CWES	13800	14 250
				1941	DEW	RF	112	21	11 936	1941	CWES	13800	14 250
LATITUDE 47 46				1941	DEW	RF	112	21	11 936	1941	CWES	13800	14 250
LONGITUDE 78 19				1949	DEW	RF	112	21	11 936	1949	CWES	13800	14 250
RIVIERE OUTAOUAIS													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			199										57 000
RAPIDE BLANC	35	25	33	1934	IPM	RF	109	33	29 840	1934	CWES	11000	30 600
				1934	IPM	RF	109	33	29 840	1934	CWES	11000	30 600
LATITUDE 47 48				1934	IPM	RF	109	33	29 840	1934	CWES	11000	30 600
LONGITUDE 72 59				1943	IPM	RF	109	33	29 840	1943	CWES	11000	30 600
RIVIERE ST-MAURICE				1955	DEW	RF	109	33	33 197	1955	ASEA	11000	30 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			333	1985	DEW	RF	109	33	34 465	1985	DEW	11000	33 600
													186 600
RAPIDE DES ILES	28	18	27	1966	DEW	RF	95	26	37 300	1966	CWES	13800	36 630
				1967	DEW	RF	95	26	37 300	1967	CWES	13800	36 630
LATITUDE 47 35				1967	DEW	RF	95	26	37 300	1967	CWES	13800	36 630
LONGITUDE 78 21				1973	DEW	RF	95	26	37 300	1973	CWES	13800	36 630
RIVIERE OUTAOUAIS													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			379										146 520
RAPIDE FARMERS	21	13	20	1927	DEW	RF	90	20	17 904	1927	CGE	6600	19 125
				1927	DEW	RF	90	20	17 904	1927	CGE	6600	20 000
LATITUDE 45 30				1927	DEW	RF	90	20	17 904	1927	CGE	6600	20 000
LONGITUDE 75 47				1929	DEW	RF	90	20	17 904	1929	CGE	6600	20 000
RIVIERE GATINEAU				1947	DEW	RF	90	20	17 904	1947	CGE	6600	19 125
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			327										98 250
RAPIDE-DES-QUINZE	27	18	26	1923	DEW	RF	187	26	7 460	1923	ASEA	11000	8 000
				1923	DEW	RF	187	26	7 460	1923	ASEA	11000	8 000
LATITUDE 47 35				1951	CAC	RF	107	26	25 737	1951	CGE	11000	26 000
LONGITUDE 79 18				1955	CAC	RF	106	26	25 737	1955	CGE	13200	26 000
RIVIERE OUTAOUAIS				1984	DEW	RF	167	26	11 305	1984	ASEA	11000	11 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			340	1985	DEW	RF	167	26	11 305	1985	ASEA	11000	11 000
													90 000
RAWDON	16	13	16	1928	DEW	RPF	300	14	1 716	1928	ASEA	6600	1 720
													1 720
LATITUDE 46 03													
LONGITUDE 73 44													
RIVIERE OUAREAU													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			23										
RIVIERE DES PRAIRIES	8	6	8	1929	DEW	RP	86	8	6 565	1929	CGE	12000	7 500
				1929	DEW	RP	86	8	6 565	1929	CGE	12000	7 500
LATITUDE 45 35				1929	CAC	RP	86	8	8 952	1929	CGE	12000	7 500
LONGITUDE 73 39				1930	DEW	RP	86	8	6 565	1930	CGE	12000	7 500
RIVIERE DES PRAIRIES				1930	CAC	RP	86	8	8 952	1930	CGE	12000	7 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 123	1985	DEW	RP	86	7	9 027	1985	GE	12000	8 600
													46 100
SEPT CHUTES	124	121	124	1916	AC	RF	630	125	4 476	1916	CGE	6600	4 680
				1916	AC	RF	630	125	4 476	1916	CGE	6600	4 680
LATITUDE 47 07				1916	AC	RF	630	125	4 476	1916	CGE	6600	4 680
LONGITUDE 70 50				1916	AC	RF	630	125	4 476	1916	CGE	6600	4 680
RIV STE-ANNE DU N.													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			12										18 720

KW

163 000

171 900

2 256

15 000

2 550297 000

21 757 761

880

240

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS							
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX							
				YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
				ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
.....M.....								M	KW					KW		
FRONTENAC				13	12	12	1917	BOVG	RF	300	12	1 082	1917	CGE	2400	800
LATITUDE 45 24							1917	BOVG	RF	300	12	1 082	1917	CGE	2400	800
LONGITUDE 71 54																1 600
RIVIERE MAGOG																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					18											
PATON				7	7	7	1926	DEW	RPF	180	7	821	1959	CGE	2400	720
LATITUDE 45 24							1926	DEW	RPF	180	7	821	1960	CGE	2400	720
LONGITUDE 71 54																1 440
RIVIERE MAGOG																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					18											
ROCK FOREST				10	9	10	1911	SMS	RF	180	9	1 119	1911	CWES	6600	940
LATITUDE 45 20							1911	SMS	RF	180	9	1 119	1911	CWES	6600	940
LONGITUDE 72 00																1 880
RIVIERE MAGOG																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					18											
WEEDON				10	9	9	1920	BOVG	RF	225	9	1 268	1920	CWES	2200	1 040
LATITUDE 45 40							1920	BOVG	RF	225	9	1 268	1920	CWES	2200	1 040
LONGITUDE 71 28							1926	BOVG	RF	225	9	1 268	1926	CGE	2400	1 040
RIVIERE ST-FRANCOIS																3 120
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					28											
WESTBURY				10	9	10	1928	DEW	RPF	150	9	2 163	1928	CGE	2300	2 000
LATITUDE 45 31							1928	DEW	RPF	150	9	2 163	1928	CGE	2300	2 000
LONGITUDE 71 37																4 000
RIVIERE ST-FRANCOIS																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					41											13 160
IRON ORE CO OF CANADA																
STE MARGUERITE				38	27	30	1954	CAC	RF	200	30	8 952	1954	CGE	13800	8 800
LATITUDE 50 13							1954	CAC	RF	200	30	8 952	1954	CGE	13800	8 800
LONGITUDE 66 40																17 600
RIV STE MARGUERITE																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					50											17 600
JONQUIERE VILLE DE																
JONQUIERE #1				14		14	1924	WH	RP	300	13	1 343	1924	CGE	2300	1 280
LATITUDE 48 25							1948	SMS	RPK	257	14	3 006	1948	CGE	2300	2 812
LONGITUDE 71 15																4 092
RIVIERE AUX SABLES																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					23											4 092
LA CIE HYDROELECT MANICOUAGAN																
MCCORMICK DAM				37	37	37	1951	SMS	RF	112	38	41 925	1951	GE	13800	35 625
							1952	SMS	RF	112	38	41 925	1952	GE	13800	35 625
LATITUDE 49 12							1957	AC	RF	112	38	44 760	1957	GE	13800	40 000
LONGITUDE 68 20							1958	AC	RF	112	38	44 760	1958	GE	13800	40 000
RIVIERE MANICOUAGAN							1958	AC	RF	112	38	44 760	1958	GE	13800	40 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					1 026		1965	AC	RF	100	37	59 680	1965	GE	13800	56 250
							1965	AC	RF	100	37	59 680	1965	GE	13800	56 250
303 750																
303 750																

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW				KW
LA CIE PRICE LTEE													
ADAM CUNNINGHAM	14	13	14	1953	CAC	RP	180	14	7 087	1953	CGE	6900	6 375
LATITUDE 48 40													6 375
LONGITUDE 71 10													
LAC BROCHET													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51										
CHICOUTIMI	22	20	21	1923	DEW	RF	129	22	8 206	1923	CWES	6600	9 900
LATITUDE 48 25													9 900
LONGITUDE 71 03													
RIVIERE CHICOUTIMI													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			45										
CHUTE AUX GALETS	31	30	31	1921	SMS	RF	189	31	6 580	1921	CGE	6600	6 800
LATITUDE 48 40				1921	SMS	RF	189	31	6 580	1921	CGE	6600	6 800
LONGITUDE 71 11													13 600
RIVIERE SHIPSHAW													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51										
JIM GRAY	103	99	102	1982	DEW	RF	277	103	30 000	1953	CWES	13800	25 500
LATITUDE 48 42				1982	DEW	RF	277	103	30 000	1953	CWES	13800	25 500
LONGITUDE 71 10													51 000
LAC LAMOTHE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51										
JONQUIERE MILL			20	1916	SMS	RF	240	20	1 343	1926	CGE	6600	1 200
LATITUDE 48 25				1916	SMS	RF	240	20	1 212	1942	EE	6600	1 200
LONGITUDE 71 15													2 400
RIVIERE AUX SABLES													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			23										
KENGAMI	81	80	80	1912	ACB	RF	600	80	2 499	1912	CWES	6600	2 345
LATITUDE 48 25				1912	ACB	RF	600	80	2 499	1912	CWES	6600	2 345
LONGITUDE 71 15													4 690
RIVIERE AUX SABLES													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			23										
MURDOCK WILLSON	82	78	81	1957	KMW	RF	180	80	61 172	1957	CWES	13800	51 000
LATITUDE 48 27													51 000
LONGITUDE 70 14													
RIVIERE SHIPSHAW													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			51										
													138 965
MAC LAREN QUEBEC POWER CO													
HIGH FALLS	55	53	54	1929	MSI	RF	180	55	22 380	1929	CWES	13200	21 250
LATITUDE 45 47				1929	MSI	RF	180	55	22 380	1929	CWES	13200	21 250
LONGITUDE 75 38				1929	MSI	RF	180	55	22 380	1929	CWES	13200	21 250
RIVIERE DU LIEVRE				1933	CAC	RF	180	55	29 840	1933	CWES	13200	21 250
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			119										85 000
MASSON	59	57	58	1933	CAC	RF	164	56	29 840	1933	CWES	13200	23 800
LATITUDE 45 34				1933	CAC	RF	164	56	29 840	1933	CWES	13200	23 800
LONGITUDE 75 20				1933	CAC	RF	164	56	29 840	1933	CWES	13200	23 800
RIVIERE DU LIEVRE				1933	CAC	RF	164	56	29 840	1933	CWES	13200	23 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			127										95 200
													180 200

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
M.....							M	KW			KW	
MAGOG CITE DE													
MAGOG			7	1911	SGE	IP	150	6	900	1911	SGE	4160	657
LATITUDE	45 16			1911	SGE	IP	150	6	900	1911	SGE	4160	540
LONGITUDE	72 07												1 197
LAC MEMPHREMAGOG													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			11										1197
PAPETERIE REED LTEE													
FORESTVILLE	20	18	19	1954	CBAR	RF	514	20	970	1954	EE	2300	1 000
LATITUDE	48 44												1 000
LONGITUDE	69 04												
RIV. SAULT AU COCHON													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			6										1 000
PAPIER JOURNAL DOMTAR LTEE													
BIRDS	8	8	8	1937	DEW	RP	180	8	1 678	1937	WEST	600	1 920
LATITUDE	46 44												1 920
LONGITUDE	71 42												
RIV. JACQUES CARTIER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			25										
MAC DOUGALL													
MAC DOUGALL	18	17	17	1925	SMS	RF	240	17	1 417	1925	WEST	2200	1 200
LATITUDE	46 45			1927	SMS	RF	240	17	1 417	1927	WEST	2200	1 200
LONGITUDE	71 42												2 400
RIV. JACQUES CARTIER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			23										4 320
PEMBROKE ELECTRIC LIGHT CO LTD													
W R BEATTY	40	38	39	1917	BOVG	RF	514	39	1 343	1917	WEST	2500	1 250
LATITUDE	45 55			1940	JL	RF	514	39	1 678	1940	WEST	2500	1 530
LONGITUDE	76 55			1944	SMS	RF	514	39	1 865	1944	WEST	2500	1 800
RIVIERE NOIRE				1950	JL	RF	360	39	2 238	1950	WEST	2500	2 250
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			25	1951	JL	RF	360	39	2 238	1951	WEST	2500	2 250
													9 080
													9 080
SOC D'ELECT ET DE CHIMIE ALCAN LTEE													
CHUTE A CARON	50	48	49	1931	SMS	RF	120	49	55 950	1931	CWES	13200	45 000
LATITUDE	48 25			1931	SMS	RF	120	49	55 950	1931	CWES	13200	45 000
LONGITUDE	71 15			1932	SMS	RF	120	49	55 950	1932	CWES	13200	45 000
RIVIERE SAGUENAY				1934	SMS	RF	120	49	55 950	1932	CWES	13200	45 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			91										180 000
CHUTE A LA SAVANNE													
CHUTE A LA SAVANNE	38	31	35	1953	DEW	RF	106	34	42 522	1953	CGE	13800	37 450
LATITUDE	48 49			1953	DEW	RF	106	34	42 522	1953	CGE	13800	37 450
LONGITUDE	71 47			1953	DEW	RF	106	34	42 522	1953	CGE	13800	37 450
RIVIERE PERIBONKA				1953	DEW	RF	106	34	42 522	1953	CGE	13800	37 450
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			524										187 250
CHUTE DES PASSES													
CHUTE DES PASSES	198	160	186	1959	EE	RF	200	165	149 200	1959	CGE	14400	148 500
LATITUDE	49 54			1959	EE	RF	200	165	149 200	1959	CGE	14400	148 500
LONGITUDE	71 15			1959	EE	RF	200	165	149 200	1959	CGE	14400	148 500
RIVIERE PERIBONKA				1960	EE	RF	200	165	149 200	1960	CGE	14400	148 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			309	1960	EE	RF	200	165	149 200	1960	CGE	14400	148 500
													742 500

21 485

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
				YEAR AND MANUFACTURER		RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
				ANNEE ET FABRICANTS		T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE	
.....M.....							M	KW				KW	
ISLAND FALLS	20	13	19	1925	IPM	RF	125	19	8 952	1925	CGE	12500	9 600
LATITUDE 49 32				1979	DEW	RF	128	19	11 190	1979	WEST	12500	14 040
LONGITUDE 81 23				1981	DEW	RF	128	19	11 190	1981	WEST	12500	14 040
ABITIBI RIVER				1982	DEW	RF	128	19	11 190	1982	WEST	12500	14 040
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			255										51 720
SMOOTH ROCK FALLS	17	9	15	1917	IPM	RF	112	14	3 357	1917	CGE	2300	3 125
LATITUDE 49 12				1917	IPM	RF	112	14	3 357	1917	CGE	2300	3 125
LONGITUDE 81 38													6 250
MATTAGAMI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			55										
TWIN FALLS	18	15	17	1921	IPM	RF	128	18	4 476	1921	CWES	13200	4 050
LATITUDE 48 45				1921	IPM	RF	128	18	4 476	1921	CWES	13200	4 050
LONGITUDE 80 35				1921	IPM	RF	128	18	4 476	1921	CWES	13200	4 050
ABITIBI LAKE				1927	IPM	RF	128	18	4 476	1927	CWES	13200	4 050
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			116										20 250
													99 705
ALMONTE PUBLIC UTILITIES COMM													
ALMONTE	9	9	9	1925	CB	RPF	120	9	317	1924	EM	2200	400
LATITUDE 45 14				1928	SMS	RPF	257	9	485	1928	EE	2200	440
LONGITUDE 76 12													840
MISSISSIPPI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			18										840
BOISE CASCADE CANADA LTD													
CALM LAKE	26	23	25	1928	SMS	RF	225	25	4 774	1928	CWES	6600	4 675
LATITUDE 48 48				1928	SMS	RF	225	25	4 774	1928	CWES	6600	4 675
LONGITUDE 92 10													9 350
CALM LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			34										
FORT FRANCES	9	6	9	1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
LATITUDE 48 38				1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
LONGITUDE 93 20				1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
RAINY RIVER				1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			136	1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
				1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
				1955	CVIC	RP	200	9	1 492	1955	CGE	6900	1 600
													12 800
KENORA	6	5	6	1923	SMS	RF	120	7	895	1923	EM	2400	1 000
LATITUDE 49 45				1923	SMS	RF	120	7	895	1923	EM	2400	1 250
LONGITUDE 94 33				1923	SMS	RF	120	7	895	1923	EM	2400	1 250
LAKE OF THE WOODS				1923	SMS	RF	120	7	895	1923	EM	2400	1 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			113	1923	SMS	RF	120	7	895	1923	EM	2400	1 000
				1924	SMS	RF	120	7	895	1924	EM	2400	1 250
				1924	SMS	RF	120	7	895	1924	EM	2400	1 250
				1924	SMS	RF	120	7	895	1924	EM	2400	1 250
				1924	SMS	RF	120	7	895	1924	EM	2400	1 250
													11 500
NORMAN	7	5	6	1925	SMS	RP	120	7	2 536	1925	CWES	6600	3 300
LATITUDE 49 45				1925	SMS	RP	120	7	2 536	1925	CWES	6600	3 300
LONGITUDE 94 34				1925	SMS	RP	120	7	2 536	1925	CWES	6600	3 300
LAKE OF THE WOODS				1925	SMS	RP	120	7	2 536	1925	CWES	6600	3 300
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			205										16 500

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS						
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX						
				YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
				ANNEE ET FABRICANTS						TURBINE	T/MN			CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS
.....M.....								M	KW					KW		
STURGEON FALLS				20	17	19	1927	SMS	RF	200	19	3 730	1927	CWES	6600	3 825
LATITUDE 48 42							1927	SMS	RF	200	19	3 730	1927	CWES	6600	3 825
LONGITUDE 92 15																7 650
SEINE RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					34											
																57 800
BRACEBRIDGE HYDRO																
BRACEBRIDGE FALLS				11	11	11	1937	CB	RF	400	11	269	1902	CE	4160	300
LATITUDE 45 03							1957	CB	RF	400	11	269	1905	CGE	4160	300
LONGITUDE 79 19																600
MUSKOKA RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					3											
HIGH FALLS				15	13	13	1948	CB	RF	360	13	895	1948	CGE	6900	800
LATITUDE 45 00																800
LONGITUDE 79 15																
MUSKOKA RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					3											
WILSONS FALLS				10	10	10	1978	WK	RF	300	10	559	1978	CGE	4160	600
LATITUDE 45 02																600
LONGITUDE 79 19																
MUSKOKA RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					3											2 000
CAMPBELLFORD TOWN OF																
CROW BAY				9	8	9	1981	BHTC	RF	150	9	746	1908	AC	2400	900
LATITUDE 44 20							1912	SGE	RF	120	9	1 097	1912	SGE	2400	1 175
LONGITUDE 77 46																2 075
TRENT CANAL																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -																2 075
CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD																
RANKINE				39	38	38	1904	CGE	RF	250	41	7 460	1904	CGE	12000	7 500
LATITUDE 43 04							1904	CGE	RF	250	41	7 460	1904	CGE	12000	7 500
LONGITUDE 79 04							1905	CGE	RF	250	41	7 460	1905	CGE	12000	7 500
NIAGARA RIVER							1906	CGE	RF	250	41	7 460	1906	CGE	12000	7 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					180		1906	CGE	RF	250	41	7 460	1906	CGE	12000	7 500
							1910	CWES	RF	250	41	9 325	1910	CWES	12000	9 375
							1913	CWES	RF	250	41	9 325	1913	CWES	12000	9 375
							1916	CWES	RF	250	41	8 019	1916	CWES	12000	9 375
							1916	CWES	RF	250	41	8 019	1916	CWES	12000	9 375
							1917	CWES	RF	250	41	8 019	1917	CWES	12000	9 375
							1924	CWES	RF	250	39	8 952	1924	CWES	12000	10 300
																94 675
																94 675
E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD																
EDDY				12	9	12	1909	SMS	RF	164	12	3 469	1909	ACB	2200	3 000
LATITUDE 45 25							1909	SMS	RF	164	12	3 469	1909	ACB	2200	3 000
LONGITUDE 75 43							1912	SMS	RF	164	12	3 469	1912	ACB	2200	3 300
OTTAWA RIVER																9 300
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					566											

GANANDQUE LIGHT & POWER LTD

GREAT LAKES FOREST PRODUCTS LTD

[illegible]

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
M.....							M	KW			KW	
WAINWRIGHT FALLS	9	8	9	1921	SMS	RP	225	9	1 044	1928	CWES	11000	1 000
LATITUDE 49 50													1 000
LONGITUDE 92 53													
WABIGOOD RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			12										4 480
GREAT LAKES POWER CO LTD													
ANDREWS FALLS	57	50	55	1938	SMS	RF	257	54	8 131	1938	CGE	11000	8 100
LATITUDE 47 14				1942	SMS	RF	257	56	8 131	1942	CGE	11000	8 100
LONGITUDE 84 39				1975	DEW	RF	240	56	24 245	1975	CGE	11500	22 500
MONTREAL RIVER													38 700
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			40										
CLERGUE	6	5	5	1982	AC	RPK	64	6	18 000	1982	CGE	4160	18 200
LATITUDE 46 31				1982	AC	RPK	64	6	18 000	1982	CGE	4160	18 200
LONGITUDE 84 21				1982	AC	RPK	64	6	17 979	1982	CGE	4160	18 200
LAKE SUPERIOR													54 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			991										
GARTSHORE FALLS			34	1958	DEW	RPK	240	34	22 604	1958	CWES	11500	20 000
LATITUDE 47 15													20 000
LONGITUDE 84 35													
MONTREAL RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			40										
HIGH FALLS	46	42	46	1929	SMS	RF	240	45	6 864	1929	CGE	11000	6 750
LATITUDE 47 56				1930	SMS	RF	240	45	8 691	1930	CGE	11000	6 750
LONGITUDE 84 43				1950	SMS	RF	240	45	9 847	1950	CGE	11000	9 675
MICHIPICOTEN RIVER													23 175
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			71										
HOGG	24	20	23	1964	CAC	RPK	200	23	16 225	1964	CGE	11500	15 000
LATITUDE 47 12													15 000
LONGITUDE 84 36													
MONTREAL RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			40										
HOLLINGSWORTH FALLS	35	14	33	1959	DEW	RPK	200	33	22 604	1959	CGE	11500	20 000
LATITUDE 47 26													20 000
LONGITUDE 84 31													
MICHIPICOTEN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			58										
MACKAY	75	57	61	1937	SMS	RF	277	57	7 274	1937	CGE	11000	9 000
LATITUDE 47 17				1941	SMS	RF	277	55	7 274	1941	CGE	11000	9 000
LONGITUDE 84 27				1957	SMS	RF	240	72	23 126	1957	CGE	11500	22 500
MONTREAL RIVER													40 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			40										
MCPHAIL FALLS	14	12	14	1954	SMS	RPK	200	15	5 595	1954	CGE	11500	5 000
LATITUDE 47 56				1954	SMS	RPK	200	15	5 595	1954	CGE	11500	5 000
LONGITUDE 84 40													10 000
MICHIPICOTEN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			70										
SCOTT FALLS	23	20	22	1952	SMS	RPK	225	21	7 460	1952	CGE	12500	6 800
LATITUDE 47 56				1952	SMS	RPK	225	21	7 460	1952	CGE	12500	6 800
LONGITUDE 84 45													13 600
MICHIPICOTEN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			71										
													235 575

HYDRO

HYDRO

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW			KW	
INCO METALS CO													
BIG EDDY	30	26	29	1929	IPM	RF	189	27	7 012	1929	CWES	6600	7 200
LATITUDE 46 23				1929	IPM	RF	187	27	7 012	1929	CWES	6600	7 200
LONGITUDE 81 35				1929	IPM	RF	189	27	7 012	1986	CGE	13800	6 700
SPANISH RIVER													21 100
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			54										
HIGH FALLS	26	24	25	1918	IPM	RF	150	26	5 595	1918	CWES	2400	5 550
LATITUDE 46 23				1966	DEW	RF	400	26	2 984	1966	CGE	4160	3 000
LONGITUDE 81 34				1966	DEW	RF	400	26	2 984	1966	CGE	4160	3 000
SPANISH RIVER				1966	DEW	RF	400	26	2 984	1966	CGE	4160	3 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			54	1966	DEW	RF	400	26	2 984	1966	CGE	4160	3 000
													17 550
NAIRN	9	7	8	1919	AC	RF	100	9	1 940	1917	AC	2200	1 500
LATITUDE 46 21				1919	AC	RF	100	9	1 940	1917	AC	2200	1 500
LONGITUDE 81 35				1919	AC	RF	100	9	1 940	1919	CGE	2200	1 500
SPANISH RIVER													4 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			54										
WABAGESHIK	21	21	21	1912	AC	RF	300	21	2 014	1912	AC	2200	1 600
LATITUDE 46 19				1935	JI	RF	360	21	2 014	1935	CGE	2300	2 140
LONGITUDE 81 31													3 740
VERMILION RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			29										46 890
MACMILLAN BLOEDEL INDUSTRIES LTD													
STURGEON FALLS	12	12	12	1951	WK	RF	180	12	1 865	1912	CWES	2200	1 800
LATITUDE 46 22				1932	HOLY	RF	240	12	1 119	1932	CGE	2200	1 415
LONGITUDE 79 55				1942	SMS	RF	240	12	746	1942	CWES	2200	1 685
STURGEON RIVER				1942	HOLY	RF	240	12	1 119	1942	CWES	2200	1 685
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			57	1942	HOLY	RF	240	12	1 119	1942	CWES	2200	1 350
				1964	SMS	RF	240	12	746	1964	CWES	2200	1 415
													9 350
													9 350
ONTARIO HYDRO													
ABITIBI CANYON	73	71	73	1933	CAC	RF	150	72	49 236	1933	CGE	13800	41 225
LATITUDE 49 53				1933	CAC	RF	164	72	60 637	1959	CGE	13800	63 000
LONGITUDE 81 34				1936	CAC	RF	150	72	60 637	1966	CGE	13800	43 200
ABITIBI RIVER				1936	CAC	RF	150	72	60 637	1970	CGE	13800	43 200
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			291	1959	CAC	RF	150	72	60 637	1977	CGE	13800	43 200
													233 825
AGUASABON	91	91	91	1948	DEW	RF	257	88	23 738	1948	CWES	13800	20 250
LATITUDE 48 47				1948	DEW	RF	257	88	23 738	1948	CWES	13800	20 250
LONGITUDE 87 08													40 500
AGUASABON RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			63										
ALEXANDER	18	17	17	1930	MSI	RF	100	17	13 428	1930	CGE	12000	12 750
LATITUDE 49 08				1931	MSI	RF	100	17	13 428	1931	CGE	12000	12 750
LONGITUDE 88 21				1931	MSI	RF	100	17	13 428	1931	CGE	12000	12 750
NIPIGON RIVER				1945	DT	RP	150	17	14 174	1945	CGE	12000	13 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			324	1958	DEW	RP	150	17	14 174	1958	CGE	12000	13 500
													65 250

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW				KW
ARNPRIOR	21	19	20	1976	DEW	RF	113	21	40 284	1976	CGE	13800	37 050
LATITUDE	45 26			1977	DEW	RF	113	21	40 284	1977	CGE	13800	37 050
LONGITUDE	76 21												74 100
MADAWASKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			83										
AUBREY FALLS	56	54	53	1969	DEW	RF	116	53	74 600	1969	CGE	11000	65 075
LATITUDE	46 58			1969	DEW	RF	116	53	74 600	1969	CGE	11000	65 075
LONGITUDE	83 13												130 150
MISSISSAGI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			40										
AUBURN	5	5	5	1911	WH	RF	150	5	709	1911	CGE	2400	625
LATITUDE	44 19			1911	WH	RF	150	5	709	1911	CGE	2400	625
LONGITUDE	78 19			1912	WH	RF	150	5	709	1912	CGE	2400	625
OTONABEE RIVER													1 875
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			56										
BARRETT CHUTE	47	46	47	1942	CAC	RF	164	46	20 888	1942	CGE	13200	20 400
LATITUDE	45 15			1942	CAC	RF	164	46	20 888	1942	CGE	13200	20 400
LONGITUDE	76 45			1968	CAC	RF	120	46	62 664	1968	CGE	13800	55 800
MADAWASKA RIVER				1968	CAC	RF	120	46	62 664	1968	CGE	13800	55 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			87										152 400
BIG CHUTE	18	17	18	1911	WH	RF	300	17	970	1911	CWES	2300	900
LATITUDE	44 53			1911	WH	RF	300	17	970	1911	CWES	2300	900
LONGITUDE	79 41			1911	WH	RF	300	17	970	1911	CWES	2300	900
SEVERN RIVER				1919	WSM	RF	300	17	1 716	1919	CGE	2300	1 280
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			48										3 980
BIG EDDY	12	10	11	1941	MSI	RPF	200	12	3 939	1941	CWES	6600	3 825
LATITUDE	45 01			1941	MSI	RPF	200	12	3 939	1941	CWES	6600	3 825
LONGITUDE	79 45												7 650
MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			46										
BINGHAM CHUTE	14	13	14	1923	WK	RF	450	14	485	1923	CWES	2200	405
LATITUDE	46 05			1924	WK	RF	450	14	485	1924	CWES	2200	405
LONGITUDE	79 24												810
SOUTH RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			10										
CALABOGIE	10	6	9	1917	AC	RF	164	9	2 238	1938	CGE	6600	2 000
LATITUDE	45 18			1917	AC	RF	164	9	2 238	1938	CGE	6600	2 000
LONGITUDE	76 42												4 000
MADAWASKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			81										
CAMERON	23	22	22	1921	IPM	RF	120	22	9 325	1921	CWES	12000	9 540
LATITUDE	49 09			1921	IPM	RF	120	22	9 325	1921	CWES	12000	9 540
LONGITUDE	88 20			1924	CAC	RF	120	22	9 325	1924	CGE	12000	8 480
NIPIGON RIVER				1924	CAC	RF	120	22	9 325	1924	CGE	12000	8 480
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			344	1925	CVIC	RF	120	22	9 325	1925	CGE	12000	8 480
				1926	CVIC	RF	120	22	9 325	1926	CGE	12000	8 480
				1958	DEW	RPF	164	22	18 650	1958	CWES	12000	19 000
													72 000
CARIBOU FALLS	17	17	17	1958	DEW	RP	113	18	34 048	1958	CGE	13800	25 650
LATITUDE	50 15			1958	DEW	RP	113	18	33 219	1958	CGE	13800	25 650
LONGITUDE	94 58			1958	DEW	RP	113	18	34 048	1958	CGE	13800	25 650
ENGLISH RIVER													76 950
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			4 364										

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS						
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX						
				YEAR AND MANUFACTURER		RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY				
				ANNEE ET FABRICANTS		T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE				
.....M.....							M	KW				KW				
CHATS FALLS				16	15	16	1931	DEW	RP	120	16	26 954	1931	CWES	13800	22 325
LATITUDE 45 28							1931	DEW	RP	120	16	26 954	1931	CWES	13800	22 325
LONGITUDE 76 14							1931	DEW	RP	120	16	26 954	1931	CWES	13800	22 325
OTTAWA RIVER							1931	DEW	RP	120	16	26 954	1931	CWES	13800	22 325
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				1	106											89 300
CHENAUX				12	11	12	1950	DEW	RPF	95	12	15 666	1950	CGE	13800	15 300
LATITUDE 45 35							1950	DEW	RPF	95	12	15 666	1950	CGE	13800	15 300
LONGITUDE 76 40							1951	DEW	RPF	95	12	15 666	1951	CGE	13800	15 300
OTTAWA RIVER							1951	DEW	RPF	95	12	15 666	1951	CGE	13800	15 300
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					967		1951	DEW	RPF	95	12	15 666	1951	CGE	13800	15 300
							1951	DEW	RPF	95	12	18 944	1951	CGE	13800	15 300
							1951	DEW	RPF	95	12	15 666	1951	CGE	13800	15 300
																122 400
CONISTON				17	16	17	1905	JM	RF	300	16	895	1905	CGE	2300	720
LATITUDE 46 28							1907	JM	RF	300	16	1 194	1907	CGE	2300	1 125
LONGITUDE 80 49							1915	AC	RF	257	16	2 611	1915	CGE	2300	2 250
WANAPITEI RIVER																4 095
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					28											
CRYSTAL FALLS				11	9	10	1921	IPM	RF	138	10	1 940	1921	WEST	2300	2 020
LATITUDE 46 27							1921	IPM	RF	138	10	1 940	1921	WEST	2300	2 020
LONGITUDE 79 52							1921	IPM	RF	138	10	1 940	1921	WEST	2300	2 020
STURGEON RIVER							1921	IPM	RF	138	10	1 940	1921	WEST	2300	2 020
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					70											8 080
DECEW FALLS #1				83	80	81	1904	JMV	RF	257	81	4 476	1904	WE	2380	5 300
LATITUDE 43 07							1904	JMV	RF	257	81	4 476	1904	WE	2380	5 000
LONGITUDE 79 16							1905	JMV	RF	257	81	4 476	1905	WE	2380	5 300
WELLAND CANAL							1905	JMV	RF	257	81	4 476	1905	WE	2380	5 900
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					23	1911	JMV	RF	257	81	4 476	1911	CWES	2380	5 600	
							1911	JMV	RF	257	81	4 476	1911	CWES	2380	4 800
																31 900
DECEW FALLS #2				87	86	86	1943	CAC	RF	171	86	73 973	1954	CGE	13800	57 600
LATITUDE 43 07							1947	CAC	RF	171	86	73 973	1955	CGE	13800	57 600
LONGITUDE 79 16																115 200
WELLAND CANAL																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					154											
DES JOACHIMS				41	40	41	1950	DEW	RF	106	40	55 392	1950	CWES	13800	45 000
LATITUDE 46 11							1950	DEW	RF	106	40	55 392	1950	CWES	13800	45 000
LONGITUDE 77 42							1950	DEW	RF	106	40	55 392	1950	CWES	13800	45 000
OTTAWA RIVER							1950	DEW	RF	106	40	46 252	1950	CWES	13800	45 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					793		1950	DEW	RF	106	40	55 392	1950	CWES	13800	45 000
							1950	DEW	RF	106	40	55 392	1950	CWES	13800	45 000
							1951	DEW	RF	106	40	46 252	1951	CWES	13800	45 000
																360 000
EAR FALLS				10	9	9	1930	DEW	RP	180	11	3 730	1930	CWES	6600	4 000
LATITUDE 50 38							1937	SMS	RP	180	11	3 730	1937	QERL	6600	3 825
LONGITUDE 93 14							1940	SMS	RPK	150	11	5 595	1940	CWES	6600	5 400
ENGLISH RIVER							1948	SMS	RPK	150	11	5 595	1948	CWES	6600	5 400
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					330											18 625
ELLIOTT CHUTE				13	12	13	1929	MSI	RP	327	13	1 803	1929	SGE	2300	1 440
LATITUDE 46 04																1 440
LONGITUDE 79 23																
SOUTH RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -					10											

[illegible]

MAIN TURBINES
-
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE

YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM
ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN

YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE

.....M.....

M KW

KW

[illegible][illegible][illegible][illegible][illegible]

LOWER STURGEON		13	12	13	1923 DEW RF	136	13	2 984	1923 CGE	2300	3 200
LATITUDE	48 49				1923 DEW RF	136	13	2 984	1923 CGE	2300	3 200
LONGITUDE	81 29										6 400
MATTAGAMI RIVER											
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				93							

[illegible][illegible]

MC VITTIE		12	11	12	1912 WK	RF	257	13	1 343	1912 CGE	2300	1 125
LATITUDE	46 17				1912 WK	RF	257	13	1 343	1912 CGE	2300	1 125
LONGITUDE	80 51											
WANAPITEI RIVER												2 250
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				34								

[illegible]

MAIN TURBINES
-
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL
-	-	-
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE

YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER - TURBINE
ANNEE ET FABRICANTS	

YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
1950	1.5	100
1951	1.5	100
1952	1.5	100
1953	1.5	100
1954	1.5	100
1955	1.5	100
1956	1.5	100
1957	1.5	100
1958	1.5	100
1959	1.5	100
1960	1.5	100
1961	1.5	100
1962	1.5	100
1963	1.5	100
1964	1.5	100
1965	1.5	100
1966	1.5	100
1967	1.5	100
1968	1.5	100
1969	1.5	100
1970	1.5	100
1971	1.5	100
1972	1.5	100
1973	1.5	100
1974	1.5	100
1975	1.5	100
1976	1.5	100
1977	1.5	100
1978	1.5	100
1979	1.5	100
1980	1.5	100
1981	1.5	100
1982	1.5	100
1983	1.5	100
1984	1.5	100
1985	1.5	100
1986	1.5	100
1987	1.5	100
1988	1.5	100
1989	1.5	100
1990	1.5	100
1991	1.5	100
1992	1.5	100
1993	1.5	100
1994	1.5	100
1995	1.5	100
1996	1.5	100
1997	1.5	100
1998	1.5	100
1999	1.5	100
2000	1.5	100
2001	1.5	100
2002	1.5	100
2003	1.5	100
2004	1.5	100
2005	1.5	100
2006	1.5	100
2007	1.5	100
2008	1.5	100
2009	1.5	100
2010	1.5	100
2011	1.5	100
2012	1.5	100
2013	1.5	100
2014	1.5	100
2015	1.5	100
2016	1.5	100
2017	1.5	100
2018	1.5	100
2019	1.5	100
2020	1.5	100
2021	1.5	100
2022	1.5	100
2023	1.5	100
2024	1.5	100
2025	1.5	100
2026	1.5	100
2027	1.5	100
2028	1.5	100
2029	1.5	100
2030	1.5	100
2031	1.5	100
2032	1.5	100
2033	1.5	100
2034	1.5	100
2035	1.5	100
2036	1.5	100
2037	1.5	100
2038	1.5	100
2039	1.5	100
2040	1.5	100
2041	1.5	100
2042	1.5	100
2043	1.5	100
2044	1.5	100
2045	1.5	100
2046	1.5	100
2047	1.5	100
2048	1.5	100
2049	1.5	100
2050	1.5	100
2051	1.5	100
2052	1.5	100
2053	1.5	100
2054	1.5	100
2055	1.5	100
2056	1.5	100
2057	1.5	100
2058	1.5	100
2059	1.5	100
2060	1.5	100
2061	1.5	100
2062	1.5	100
2063	1.5	100
2064		

.....M.....

M KW

KW

```

MEYERSBURG                10      10
LATITUDE      44 15
LONGITUDE     77 48
TRENT RIVER
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -

```

1924	CAC	RF	150	10	1 641	1924	SGE	6600	1 600
1924	CAC	RF	150	10	1 641	1924	SGE	6600	1 600
1924	CAC	RF	150	10	1 641	1924	SGE	6600	1 600

MOUNTAIN CHUTE	48	46
LATITUDE	45 11	
LONGITUDE	76 50	
MADAWASKA RIVER		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN		

1967	EE	RF	100	46	83	552	1967	CWES	13800	69	750
1967	EE	RF	100	46	83	552	1967	CWES	13800	69	750

139 500

NIPISSING	28	27	28
LATITUDE	46 06		
LONGITUDE	79 29		
SOUTH RIVER			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			11

1921	JM	RF	450	28	932	1909	CWES	2300	1 050
1924	JM	RF	450	28	932	1909	SGF	2300	1 000

2 050

ONTARIO POWER	66	61	62
LATITUDE	43 05		
LONGITUDE	79 05		
NIAGARA RIVER			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			155

1905	JMV	RF	188	55	8 728	1905	WE	12000	7 500
1905	JMV	RF	188	55	8 728	1905	WE	12000	7 500
1905	JMV	RF	188	55	8 728	1905	WE	12000	7 500
1906	JMV	RF	188	55	8 728	1906	WE	12000	8 770
1908	JMV	RF	188	55	8 728	1908	WE	12000	8 770
1908	JMV	RF	188	55	8 728	1908	WE	12000	8 770
1909	JMV	RF	188	55	8 728	1909	WE	12000	8 770
1910	JMV	RF	188	55	9 996	1910	CGE	12000	8 775
1911	JMV	RF	188	55	9 996	1911	CGE	12000	8 775
1911	JMV	RF	188	55	9 996	1911	CGE	12000	8 775
1913	JMV	RF	188	55	9 996	1913	CGE	12000	8 775
1913	WSM	RF	188	55	9 996	1913	CGE	12000	8 775

101 455

OTTER RAPIDS	34	32	34
LATITUDE	50 11		
LONGITUDE	81 37		
ABITIBI RIVER			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			338

1961	CAC	RPF	138	33	44 760	1961	CGE	13800	43 700
1961	CAC	RPF	138	33	44 760	1961	CGE	13800	43 700
1963	CAC	RPF	138	33	44 760	1963	CGE	13800	43 700
1963	CAC	RPF	138	33	44 760	1963	CGE	13800	43 700

174 800

OTTO HOLDEN	25	24	24
LATITUDE 46 23			
LONGITUDE 78 43			
OTTAWA RIVER			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			677

1952	CAC	RF	95	23	26 110	1952	CWES	13800	25 650
1952	CAC	RF	95	23	26 110	1952	CWES	13800	25 650
1952	CAC	RF	95	23	26 110	1952	CWES	13800	25 650
1952	CAC	RF	95	23	26 110	1952	CWES	13800	25 650
1952	J1	RF	95	23	31 291	1952	CWES	13800	25 650
1952	J1	RF	95	23	31 291	1952	CWES	13800	25 650
1952	J1	RF	95	23	31 291	1952	CWES	13800	25 650
1953	J1	RF	95	23	31 291	1952	CWES	13800	25 650

205 200

PINE PORTAGE	32	31	32
LATITUDE	49 18		
LONGITUDE	88 19		
NIPIGON RIVER			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			339

1950	CAC	RF	109	32	30 586	1950	CWES	13800	29 700
1950	CAC	RF	109	32	30 586	1950	CWES	13800	29 700
1954	SMS	RF	109	32	33 570	1954	CWES	13800	34 650
1954	SMS	RF	109	32	33 570	1954	CWES	13800	34 650

128 700

RAGGED RAPIDS	12	11	11
LATITUDE	45 01		
LONGITUDE	79 41		
MUSKOKA RIVER			
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			62

1938	MSI	RPK	200	12	3 879	1938	CWES	6600	3 825
1938	MSI	RPK	200	12	3 879	1938	CWES	6600	3 825

7 650

RANNEY FALLS	15	14
LATITUDE	44 18	
LONGITUDE	77 48	
TRENT RIVER		
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT	ANNUEL MOYEN	-

1922	BOVG	RF	120	14	3 730	1922	CGE	6600	3 600
1922	BOVG	RF	120	14	3 730	1922	CGE	6600	3 600
1926	WH	RF	360	14	746	1926	SGE	600	720

7 920

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW				KW
RED ROCK FALLS	30	27	29	1960	DEW	RPF	180	28	19 769	1960	CGE	13800	20 250
LATITUDE 46 19				1961	DEW	RPF	180	28	19 769	1961	CGE	13800	20 250
LONGITUDE 83 17													40 500
MISSISSAGI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			126										
ROBERT H SAUNDERS	26	25	25	1958	EE	RPF	95	25	55 950	1958	CGE	13800	57 000
LATITUDE 45 01				1958	EE	RPF	95	25	55 950	1958	CGE	13800	57 000
LONGITUDE 74 47				1958	EE	RPF	95	25	55 950	1958	CWES	13800	57 000
ST LAWRENCE RIVER				1958	EE	RPF	95	25	55 950	1958	CWES	13800	57 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			7 872	1958	EE	RPF	95	25	63 356	1958	CGE	13800	57 000
				1958	EE	RPF	95	25	55 950	1958	CGE	13800	57 000
				1958	EE	RPF	95	25	63 356	1958	CWES	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CWES	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CGE	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CGE	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CWES	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CWES	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CGE	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CGE	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	25	55 950	1959	CWES	13800	57 000
				1959	EE	RPF	95	25	63 356	1959	CWES	13800	57 000
													912 000
SANDY FALLS	10	9	10	1911	SMS	RF	214	10	895	1911	CWES	12000	950
LATITUDE 48 31				1911	SMS	RF	214	10	895	1911	CWES	12000	950
LONGITUDE 81 27				1916	IPM	RF	136	10	1 865	1916	CGE	12000	1 595
MATTAGAMI RIVER													3 495
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
SEYMOUR	7	7	7	1909	WK	RF	150	7	821	1909	CGE	2400	600
LATITUDE 44 19				1909	WK	RF	150	7	821	1909	CGE	2400	600
LONGITUDE 77 46				1910	WK	RF	150	7	821	1910	CGE	2400	600
TRENT RIVER				1911	WK	RF	150	7	821	1911	CGE	2400	750
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				1911	WK	RF	150	7	821	1911	CGE	2400	600
													3 150
SIDNEY	6	6	6	1911	BOVG	RF	120	6	1 044	1911	SGE	6600	795
LATITUDE 44 08				1911	BOVG	RF	120	6	1 044	1911	SGE	6600	795
LONGITUDE 77 36				1911	BOVG	RF	120	6	1 044	1911	SGE	6600	795
TRENT RIVER				1911	BOVG	RF	120	6	1 044	1911	SGE	6600	795
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													3 180
SILLS ISLAND	5	4	4	1926	MSI	RP	120	4	746	1936	CGE	2300	1 275
LATITUDE 44 12				1926	MSI	RP	120	4	746	1942	CGE	6600	1 020
LONGITUDE 77 36													2 295
TRENT RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
SILVER FALLS	110	109	109	1959	CAC	RF	240	101	44 760	1959	CWES	13800	45 000
LATITUDE 48 41													45 000
LONGITUDE 89 37													
KAMINISTIKWIA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			30										
SIR ADAM BECK #1	91	89	90	1921	WSM	RF	188	93	38 792	1921	CWES	12000	36 000
LATITUDE 43 09				1921	WSM	RF	188	93	38 792	1921	CWES	12000	36 000
LONGITUDE 79 03				1923	DEW	RF	188	90	43 268	1923	CWES	12000	45 900
NIAGARA RIVER				1923	DEW	RF	188	90	43 268	1923	CGE	12000	45 900
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			409	1921	DEW	RF	190	90	43 268	1955	CGE	13800	46 750
				1930	DEW	RF	190	90	55 951	1955	CWES	13800	46 750
				1924	DEW	RF	188	90	43 268	1956	CGE	12000	45 900
				1921	CRMP	RF	190	93	55 951	1971	CWES	13800	46 750
				1921	CRMP	RF	225	93	55 951	1984	CGE	13800	53 975
				1921	CRMP	RF	225	93	55 951	1985	CGE	13800	53 975
													457 900

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
M.....							M	KW			KW	
SIR ADAM BECK #2	91	89	90	1954	DEW	RF	150	89	78 330	1954	CGE	13800	76 475
				1954	DEW	RF	150	89	78 330	1954	CWES	13800	76 475
LATITUDE 43 09				1954	DEW	RF	150	89	78 330	1954	CGE	13800	76 475
LONGITUDE 79 03				1954	DEW	RF	150	89	78 330	1954	CWES	13800	76 475
NIAGARA RIVER				1954	DEW	RF	150	89	78 330	1954	CGE	13800	76 475
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 759	1954	DEW	RF	150	89	78 330	1954	CWES	13800	76 475
				1954	DEW	RF	150	89	78 330	1954	CGE	13800	76 475
				1955	DEW	RF	150	89	78 330	1955	CWES	13800	76 475
				1955	DEW	RF	150	89	78 330	1955	CGE	13800	76 475
				1955	DEW	RF	150	89	78 330	1955	CWES	13800	76 475
				1955	DEW	RF	150	89	78 330	1955	CGE	13800	76 475
				1955	DEW	RF	150	89	78 330	1955	CWES	13800	76 475
				1957	DEW	RF	150	89	78 330	1957	CGE	13800	76 475
				1957	DEW	RF	150	89	78 330	1957	CWES	13800	76 475
				1958	DEW	RF	150	89	78 330	1958	CGE	13800	76 475
				1958	DEW	RF	150	89	78 330	1958	CWES	13800	76 475
													1 223 600
SIR ADAM BECK P&G	27	12	24	1957	EE	RPK	92	26	34 316	1957	CWES	13800	29 450
				1957	EE	RPK	92	26	34 316	1957	CWES	13800	29 450
LATITUDE 43 09				1957	EE	RPK	92	26	34 316	1957	CWES	13800	29 450
LONGITUDE 79 04				1958	EE	RPK	92	26	34 316	1958	CWES	13800	29 450
NIAGARA RIVER				1958	EE	RPK	92	26	34 316	1958	CWES	13800	29 450
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			17	1958	EE	RPK	92	26	34 316	1958	CWES	13800	29 450
													176 700
SOUTH FALLS	34	33	33	1916	WH	RF	720	33	746	1916	CGE	6600	635
				1925	WK	RF	514	33	1 641	1925	BP	6600	1 600
LATITUDE 45 00				1925	WK	RF	514	33	1 641	1925	BP	6600	1 600
LONGITUDE 79 18													3 835
SOUTH MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			20										
STEWARTVILLE	48	46	47	1948	CAC	RF	164	45	20 888	1948	CGE	13200	20 400
				1948	CAC	RF	164	45	20 888	1948	CGE	13200	20 400
LATITUDE 45 25				1948	CAC	RF	164	45	20 888	1948	CGE	13200	20 400
LONGITUDE 76 30				1969	CAC	RF	129	45	50 728	1969	CGE	13800	45 900
MADAWASKA RIVER				1969	CAC	RF	129	45	50 728	1969	CGE	13800	45 900
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			93										153 000
STINSON	18	16	17	1925	AC	RF	240	17	2 611	1925	CGE	2300	2 000
				1925	AC	RF	240	17	2 611	1925	CGE	2300	2 000
LATITUDE 46 31													4 000
LONGITUDE 80 43													
WANAPITEI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
TRETHEWEY FALLS	11	10	11	1929	MSI	RP	257	11	1 716	1929	SGE	6600	1 600
													1 600
LATITUDE 44 59													
LONGITUDE 79 16													
SOUTH MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			19										
WAWAITIN	39	38	38	1912	SMS	RF	375	38	2 574	1912	CWES	12000	2 500
				1912	SMS	RF	375	38	3 467	1912	CWES	12000	2 500
LATITUDE 48 21				1913	SMS	RF	375	38	2 984	1913	CWES	12000	3 375
LONGITUDE 81 30				1918	SMS	RF	375	38	3 467	1918	CWES	12000	3 375
MATTAGAMI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			30										11 750
WELLS	65	59	64	1970	DEW	RPF	113	62	111 900	1970	CGE	13800	101 650
				1970	DEW	RPF	113	62	111 900	1970	CGE	13800	101 650
LATITUDE 46 20													203 300
LONGITUDE 83 35													
MISSISSAGI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			74										

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
M.....							M	KW			KW	
WHITEDOG FALLS	14	13	14	1958	DEW	RPF	106	15	26 959	1958	CWES	13800	21 600
LATITUDE 50 07				1958	DEW	RPF	106	15	26 959	1958	CWES	13800	21 600
LONGITUDE 94 52				1958	DEW	RPF	106	15	26 959	1958	CWES	13800	21 600
WINNIPEG RIVER													64 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			452										6 486 950
ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM													
MATTHIAS	14	14	14	1950	SMS	RPK	257	13	2 812	1950	GE	2300	2 812
LATITUDE 45 00													2 812
LONGITUDE 79 18													
MUSKOKA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			16										
MINDEN	22	19	21	1935	SMS	RF	277	20	1 940	1935	GE	2300	1 800
LATITUDE 44 56				1935	SMS	RF	277	20	1 940	1935	GE	2300	1 800
LONGITUDE 78 43													3 600
GULL RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			14										
SWIFT RAPIDS	15	14	14	1966	CAC	RPK	277	14	2 611	1966	CGE	2400	2 700
LATITUDE 44 51				1966	CAC	RPK	277	14	2 611	1966	CGE	2400	2 700
LONGITUDE 79 30				1979	BARB	RPF	277	14	2 611	1978	CGE	2400	2 700
SEVERN RIVER													8 100
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			35										14 512
OTTAWA HYDRO													
CHAUDIERE #2	12	9	12	1908	SMS	RF	180	12	1 716	1909	CWES	4000	1 462
LATITUDE 45 25				1908	SMS	RF	180	12	1 716	1909	CWES	4000	1 462
LONGITUDE 75 43				1984	BHTC	RF	180	12	1 716	1909	CWES	4000	1 462
OTTAWA RIVER													4 386
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			71										
CHAUDIERE #4	12	10	12	1931	WH	RF	163	12	4 028	1900	CGE	4000	3 960
LATITUDE 45 25				1985	LEFF	RF	163	12	4 028	1900	CGE	4000	3 960
LONGITUDE 75 43													7 920
OTTAWA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			92										12 306
PARRY SOUND PUBLIC UTILITIES COMM													
PARRY SOUND	7	6	7	1919	BOVG	RF	200	7	420	1919	SGE	2300	420
LATITUDE 45 22				1919	BOVG	RF	257	7	920	1919	CWES	2300	920
LONGITUDE 80 01													1 340
SEQUIN BASIN													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			4										1 340
PETERBOROUGH UTILITIES COMM													
PETERBOROUGH	9	7	8	1950	CVIC	RF	150	8	1 716	1902	WEST	2240	1 200
LATITUDE 44 18				1950	JL	RF	180	8	1 596	1905	CGE	2300	1 400
LONGITUDE 78 19				1950	WH	RF	180	8	1 902	1920	CGE	2300	1 500
OTONABEE RIVER													4 100
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			57										4 100

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX			
MAXIMUM MINIMUM NORMAL				YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
MAXIMUM MINIMUM NORMALE				ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
.....M.....								M	KW				
RENFREW HYDRO ELECTRIC COMM													
PLANT #1	12	10	11	1910	SMS	RF	400	12	448	1912	SGE	4160	270
				1911	SMS	RF	400	12	448	1912	SGE	4160	270
LATITUDE 45 30				1953	CB	RF	400	12	448	1954	EE	4160	480
LONGITUDE 76 43													
BONNECHERE RIVER													1 020
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			8										
PLANT #2	12	12	12	1927	CB	RF	300	12	336	1900	CGE	4160	580
				1936	CB	RF	300	12	336	1900	CGE	4160	380
LATITUDE 45 30													
LONGITUDE 76 43													960
BONNECHERE RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			8										1 980
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD													
KAPUSKASING HYDRO	10	8	9	1923	DEW	RF	180	9	1 865	1923	GE	2300	1 800
													1 800
LATITUDE 49 30													
LONGITUDE 82 25													
KAPUSKASING RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			23										
SMOKY FALLS	36	32	35	1928	AC	RF	164	34	13 987	1928	GE	6600	13 200
				1928	AC	RF	164	34	13 987	1928	GE	6600	13 200
LATITUDE 50 03				1928	AC	RF	164	34	13 987	1928	GE	6600	13 200
LONGITUDE 82 08				1931	AC	RF	164	34	13 987	1931	GE	6600	13 200
MATTAGAMI RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			170										52 800
													54 600
ST LAWRENCE SEAWAY AUTHORITY													
WELLAND	57	49	56	1932	SMS	RF	360	49	3 730	1932	CGE	6600	4 000
				1932	SMS	RF	360	49	3 730	1932	CGE	6600	4 000
LATITUDE 43 09				1932	SMS	RF	360	49	3 730	1932	CGE	6600	4 000
LONGITUDE 79 11													
WELLAND CANAL													12 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			5										12 000
TRENT UNIVERSITY													
NASSAU	5	3	5	1902	WK	RF	138	5	522	1902	CGE	6600	360
				1902	WK	RF	138	5	522	1902	CGE	6600	360
LATITUDE 44 21				1926	VICK	RF	120	5	1 194	1926	CGE	6600	1 500
LONGITUDE 78 18													
OTONABEE RIVER													2 220
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			34										2 220
ONTARIO, TOTAL													7 171 528
MANITOBA													

MANITOBA HYDRO													
GRAND RAPIDS	39	35	37	1965	J1	RPK	112	37	111 900	1965	CGE	13800	109 250
				1965	J1	RPK	112	37	111 900	1965	CGE	13800	109 250
LATITUDE 53 10				1965	J1	RPK	112	37	111 900	1965	CGE	13800	109 250
LONGITUDE 99 16				1968	CAC	RPK	112	37	111 900	1968	CGE	13800	109 250
SASKATCHEWAN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			595										437 000

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS						
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX						
				YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
				ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
-----M-----								M	KW				KW			
GREAT FALLS				18	16	17	1923	DEW	RPF	139	18	23 126	1923	CGE	11000	22 000
							1923	DEW	RPF	139	18	23 126	1923	CGE	11000	22 000
LATITUDE 50 27							1926	DEW	RPF	139	18	23 126	1926	CGE	11000	22 000
LONGITUDE 96 00							1927	SMS	RPF	139	18	23 126	1927	CGE	11000	22 000
WINNIPEG RIVER							1928	DEW	RPF	139	18	23 126	1928	CGE	11000	22 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				850			1928	DEW	RPF	139	18	23 126	1928	CGE	11000	22 000
															132 000	
JENPEG				12	6	9	1977	LMW	RPK	62	7	27 304	1977	LMW	4200	31 000
							1978	LMW	RPK	62	7	27 304	1978	LMW	4200	31 000
LATITUDE 54 32							1978	LMW	RPK	62	7	27 304	1978	LMW	4200	31 000
LONGITUDE 98 02							1978	LMW	RPK	62	7	27 304	1978	LMW	4200	31 000
NELSON RIVER							1979	LMW	RPK	62	7	27 304	1979	LMW	4200	31 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				1 841			1979	LMW	RPK	62	7	27 304	1979	LMW	4200	31 000
															186 000	
KELSEY				17	15	16	1960	DEW	RPF	103	15	31 332	1960	CGE	13800	33 750
							1960	DEW	RPF	103	15	31 332	1960	CGE	13800	33 750
LATITUDE 56 02							1960	DEW	RPF	103	15	31 332	1960	CGE	13800	33 750
LONGITUDE 96 32							1960	DEW	RPF	103	15	31 332	1960	CGE	13800	33 750
NELSON RIVER							1961	DEW	RPF	103	15	31 332	1961	CGE	13800	33 750
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				2 209			1969	DEW	RPF	103	15	31 332	1969	CGE	13800	33 750
							1972	DEW	RPF	103	15	31 332	1972	CGE	13800	33 750
															236 250	
KETTLE RAPIDS				31	28	29	1970	DEW	RPF	90	30	104 440	1970	MIT	13800	102 000
							1971	DEW	RPF	90	30	104 440	1971	MIT	13800	102 000
LATITUDE 56 23							1971	DEW	RPF	90	30	104 440	1971	MIT	13800	102 000
LONGITUDE 94 38							1971	DEW	RPF	90	30	104 440	1971	MIT	13800	102 000
NELSON RIVER							1972	DEW	RPF	90	30	104 440	1972	MIT	13800	102 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				3 058			1972	DEW	RPF	90	30	104 440	1972	MIT	13800	102 000
							1973	DEW	RPF	90	30	104 440	1973	MIT	13800	102 000
							1973	DEW	RPF	90	30	104 440	1973	MIT	13800	102 000
							1973	DEW	RPF	90	30	104 440	1973	MIT	13800	102 000
							1974	DEW	RPF	90	30	104 440	1974	MIT	13800	102 000
							1974	DEW	RPF	90	30	104 440	1974	MIT	13800	102 000
							1974	DEW	RPF	90	30	104 440	1974	MIT	13800	102 000
															1 224 000	
LAURIE RIVER NO 1				17	15	17	1952	AC	RF	200	17	2 611	1952	CGE	2300	2 475
							1952	AC	RF	200	17	2 611	1952	CGE	2300	2 475
LATITUDE 56 14																
LONGITUDE 101 00																4 950
LAURIE RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				27												
LAURIE RIVER NO 2				17	16	17	1958	JI	RF	164	17	5 222	1958	CGE	2300	5 400
LATITUDE 56 15																
LONGITUDE 101 07																5 400
LAURIE RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				27												
LONG SPRUCE				28	25	26	1977	DEW	RPF	82	24	100 710	1977	CGE	13800	98 000
							1977	DEW	RPF	82	24	100 710	1977	CGE	13800	98 000
LATITUDE 56 24							1978	DEW	RPF	82	24	100 710	1978	CGE	13800	98 000
LONGITUDE 94 22							1978	DEW	RPF	82	24	100 710	1978	CGE	13800	98 000
NELSON RIVER							1978	DEW	RPF	82	24	100 710	1978	CGE	13800	98 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				3 058			1978	DEW	RPF	82	24	100 710	1978	CGE	13800	98 000
							1979	DEW	RPF	82	24	100 710	1979	CGE	13800	98 000
							1979	DEW	RPF	82	24	100 710	1979	CGE	13800	98 000
							1979	DEW	RPF	82	24	100 710	1979	CGE	13800	98 000
							1979	DEW	RPF	82	24	100 710	1979	CGE	13800	98 000
															980 000	

SASKATCHEWAN

3 641 100

HYDRO

HYDRO

OPERATING HEADS			MAIN TURBINES				MAIN GENERATORS					
HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES				GENERATEURS PRINCIPAUX					
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
.....M.....						M	KW					KW

ELDOR MINES

ELDORADO RESOURCES	20	20	20	1961	AC	RPK	225	19	7 460	1961	WEST	6900	7 500
LATITUDE 59 37													7 500
LONGITUDE 108 58													
CHARLOT RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			42										7 500

ELDORADO NUCLEAR LTD

CHARLOT RIVER	24	28	26	1978	DEW	RF	300	28	5 341	1978	CGE	6900	5 130
LATITUDE 59 37				1978	DEW	RF	300	28	5 341	1978	CGE	6900	5 130
LONGITUDE 109 08													10 260
CHARLOT RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
WELLINGTON LAKE	26	24	25	1939	AC	RF	300	21	2 238	1939	CGE	2300	2 400
LATITUDE 59 38				1959	AC	RF	300	21	2 238	1959	CGE	2300	2 400
LONGITUDE 109 04													4 800
TAZIN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			24										15 060

SASKATCHEWAN POWER CORP

COTEAU CREEK	54	44	53	1968	EE	RF	129	53	62 664	1968	WEST	14000	55 980
LATITUDE 51 17				1968	EE	RF	129	53	62 664	1968	WEST	14000	55 980
LONGITUDE 106 52				1968	EE	RF	129	53	62 664	1968	WEST	14000	55 980
SASKATCHEWAN RIVER													167 940
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			244										
ISLAND FALLS	18	17	17	1928	IPM	RPF	400	13	932	1928	GE	600	800
LATITUDE 55 30				1928	IPM	RPF	400	13	932	1928	GE	600	800
LONGITUDE 102 23				1930	DEW	RPF	164	17	12 309	1930	GE	6600	10 800
CHURCHILL RIVER				1930	DEW	RPF	164	17	12 309	1930	GE	6600	10 800
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			701	1930	DEW	RPF	164	17	12 309	1930	GE	6600	10 800
				1937	DEW	RPF	150	17	14 174	1937	GE	6600	18 000
				1939	DEW	RPF	150	17	14 174	1939	GE	6600	18 000
				1948	DEW	RPF	150	17	14 174	1948	GE	6600	18 000
				1959	DEW	RPF	150	17	14 174	1959	GE	6600	17 100
													105 100
SQUAW RAPIDS	34	29	32	1963	JOHN	RF	120	32	34 316	1963	EE	14400	33 750
LATITUDE 53 42				1963	JOHN	RF	120	32	34 316	1963	EE	14400	33 750
LONGITUDE 103 20				1963	JOHN	RF	120	32	34 316	1963	EE	14400	33 750
SASKATCHEWAN RIVER				1963	JOHN	RF	120	32	34 316	1963	EE	14400	33 750
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			476	1964	JOHN	RF	120	32	34 316	1964	EE	14400	33 750
				1964	JOHN	RF	120	32	34 316	1964	EE	14400	33 750
				1966	AC	RF	120	32	39 351	1966	WEST	14400	38 700
				1967	AC	RF	120	32	39 351	1967	WEST	14400	38 700

SASKATCHEWAN, TOTAL

575 500

ALBERTA

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHÛTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
M.....							M	KW			KW	
ALBERTA POWER LTD													
JASPER	152	152	152	1949	PWW	IP	450	152	603	1949	CGE	6600	450
LATITUDE 52 48				1956	JL	RF	1200	159	1 240	1956	CGE	2400	950
LONGITUDE 118 03													1 400
ASTORIA RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1										1 400
TRANSALTA UTILITIES CORP													
BARRIER	47	37	46	1947	DEW	RF	225	41	10 071	1947	CWES	13200	9 560
LATITUDE 51 02													9 560
LONGITUDE 115 02													
KANANASKIS RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			13										
BEARSPAW	15	14	15	1954	KMW	RPK	129	15	15 479	1954	CWES	13800	15 300
LATITUDE 51 08													15 300
LONGITUDE 114 18													
BOW RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			82										
BIGHORN	91	52	75	1972	DEW	RF	180	75	55 950	1972	EE	13800	59 000
LATITUDE 52 18				1972	DEW	RF	180	75	55 950	1972	EE	13800	59 000
LONGITUDE 116 19													118 000
NORTH SASKATCHEWAN R													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			79										
BRAZEAU	121	119	120	1965	DEW	RF	164	118	156 660	1965	CWES	13800	144 000
LATITUDE 52 54				1967	DEW	RF	150	118	186 500	1967	CWES	13800	161 500
LONGITUDE 115 15													305 500
BRAZEAU RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			52										
CASCADE	105	99	104	1942	DEW	RF	300	98	17 158	1942	CWES	13200	17 000
LATITUDE 51 13				1957	DEW	RF	300	98	17 158	1957	CWES	13200	17 000
LONGITUDE 115 30													34 000
CASCADE CANAL													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			9										
GHOST	34	23	32	1929	DEW	RF	150	32	13 428	1929	CWES	13200	12 750
LATITUDE 51 13				1929	DEW	RF	150	32	13 428	1929	CWES	13200	12 750
LONGITUDE 114 42				1954	EE	RF	150	28	22 380	1954	CWES	13200	21 150
BOW RIVER													46 650
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			83										
HORSESHOE	22	21	22	1911	KMW	RF	300	22	3 491	1911	CGE	12000	3 375
LATITUDE 51 07				1911	DEW	RF	225	22	5 595	1911	CGE	12000	5 625
LONGITUDE 115 01				1911	KMW	RF	300	22	3 491	1911	CGE	12000	3 375
BOW RIVER				1911	DEW	RF	225	22	5 595	1911	CGE	12000	5 625
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			72										18 000
INTERLAKES	39	19	27	1955	CAC	RF	257	30	5 147	1955	CWES	4160	5 040
LATITUDE 50 38													5 040
LONGITUDE 115 08													
UPPER KANANASKIS L													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			4										

MAIN TURBINES
-
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL
-	-	-
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE

YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE

YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE

.....M.....

M KW

KW

[illegible][illegible][illegible][illegible][illegible][illegible]

732 300

ALBERTA, TOTAL

733 700

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE

ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD

[illegible]

BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH

ABERFELDIE		85	82	84	1922 SMS RF	600	84	2 723	1922 CWES	2200	2 500
LATITUDE	49 38				1922 SMS RF	600	84	2 723	1922 CWES	2200	2 500
LONGITUDE	115 17										
BULL RIVER											5 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				31							

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW				KW
ALOUETTE	52	34	44	1928	EE	RF	200	38	9 325	1928	EE	6825	8 000
LATITUDE 49 23													8 000
LONGITUDE 122 18													
ALOUETTE LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			19										
ASH RIVER	253	233	248	1959	ANS	RF	514	224	26 110	1959	CWES	13800	25 200
LATITUDE 49 24													25 200
LONGITUDE 125 05													
ASH RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			19										
BRIDGE RIVER #1	411	366	404	1948	VIW	IP	300	384	51 474	1948	CWES	13800	45 000
LATITUDE 50 43				1949	VIW	IP	300	384	51 474	1949	CWES	13800	45 000
LONGITUDE 122 14				1949	VIW	IP	300	384	51 474	1949	CWES	13800	45 000
BRIDGE RIVER				1954	VIW	IP	300	384	51 474	1954	CWES	13800	45 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			87										180 000
BRIDGE RIVER #2	413	367	405	1959	VEW	IP	300	385	61 172	1959	CWES	13800	62 000
LATITUDE 50 43				1959	VEW	IP	300	385	61 172	1959	CWES	13800	62 000
LONGITUDE 122 14				1960	NEYC	IP	300	385	61 172	1960	CWES	13800	62 000
BRIDGE RIVER				1960	NEYC	IP	300	385	61 172	1960	CWES	13800	62 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			87										248 000
CHEAKAMUS	341	326	338	1957	VIW	RF	400	291	70 870	1957	CWES	13800	70 000
LATITUDE 49 55				1957	VIW	RF	400	291	70 870	1957	CWES	13800	70 000
LONGITUDE 123 18													140 000
CHEAKAMUS RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			46										
CLAYTON FALLS	76	73	74	1961	GGG	RF	900	73	783	1961	CGE	2400	702
LATITUDE 52 22													702
LONGITUDE 126 48													
CLAYTON CREEK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1										
CLOWHOM	55	39	50	1958	VIW	RF	120	44	29 840	1958	CWES	13800	30 000
LATITUDE 49 43													30 000
LONGITUDE 123 32													
CLOWHOM RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			34										
ELKO PLANT	63	60	61	1924	DEW	RF	360	58	5 595	1924	GE	6600	4 800
LATITUDE 49 18				1924	DEW	RF	360	58	5 595	1924	GE	6600	4 800
LONGITUDE 115 04													9 600
ELK RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			58										
FALLS RIVER	64	57	63	1930	DEW	RF	450	76	4 476	1930	EE	6600	4 800

	OPERATING HEADS			MAIN TURBINES						MAIN GENERATORS			
	HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES						GENERATEURS PRINCIPAUX			
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
	MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
M.....							M	KW				KW
GORDON M SHRUM	168	136	162	1968	MITI	RF	150	152	231 260	1968	CGE	13800	227 000
				1968	MITI	RF	150	152	231 260	1968	CGE	13800	227 000
LATITUDE 55 58				1968	MITI	RF	150	152	231 260	1968	CGE	13800	227 000
LONGITUDE 122 07				1969	MITI	RF	150	152	231 260	1969	CGE	13800	227 000
PEACE RIVER				1969	MITI	RF	150	152	231 260	1969	CGE	13800	227 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1 076	1971	TOBA	RF	150	152	231 260	1971	TOBA	13800	227 000
				1972	TOBA	RF	150	152	231 260	1972	TOBA	13800	227 000
				1972	TOBA	RF	150	152	231 260	1972	TOBA	13800	227 000
				1974	FUJI	RF	150	152	279 750	1974	FUJI	13800	300 000
				1980	FUJI	RF	150	152	279 750	1980	FUJI	13800	300 000
													2 416 000
JOHN HART	125	122	123	1948	DEW	RF	327	119	20 888	1948	CWES	13800	20 000
				1949	DEW	RF	327	119	20 888	1949	CWES	13800	20 000
LATITUDE 50 03				1949	DEW	RF	327	119	20 888	1949	CWES	13800	20 000
LONGITUDE 125 20				1949	DEW	RF	327	119	20 888	1949	CWES	13800	20 000
CAMPBELL RIVER				1953	DEW	RF	327	119	20 888	1953	CWES	13800	20 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			91	1953	DEW	RF	327	119	20 888	1953	CWES	13800	20 000
													120 000
JORDAN RIVER	340	323	334	1971		RF	257	265	162 628	1971	MITI	13800	150 000
													150 000
LATITUDE 48 25													
LONGITUDE 124 03													
JORDAN RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			11										
KOOTENAY CANAL	82	78	80	1975	MITI	RF	129	75	127 566	1975	CGE	13800	132 300
				1975	MITI	RF	129	75	127 566	1975	CGE	13800	132 300
LATITUDE 49 27				1976	MITI	RF	129	75	127 566	1976	CGE	13800	132 300
LONGITUDE 117 30				1976	MITI	RF	129	75	127 566	1976	CGE	13800	132 300
KOOTENAY RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			765										529 200
LA JOIE	77	28	61	1957	CAC	RF	200	54	22 380	1957	GE	13800	22 000
													22 000
LATITUDE 50 48													
LONGITUDE 122 52													
DOUNTON LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			39										
LADORE FALLS	40	24	37	1956	DEW	RF	138	37	26 110	1956	GE	13800	27 000
				1957	DEW	RF	138	37	26 110	1957	GE	13800	27 00

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS							
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX							
				YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
				ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
.....M.....								M	KW					KW		
PEACE CANYON				43	39	42	1980	LMW	RF	67	40	179 040	1980	MITI	13800	175 000
LATITUDE 55 56							1980	LMW	RF	67	40	179 040	1980	MITI	13800	175 000
LONGITUDE 122 00							1980	LMW	RF	67	40	179 040	1980	MITI	13800	175 000
PEACE RIVER							1980	LMW	RF	67	40	179 040	1980	MITI	13800	175 000
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				1	076										700 000	
PUNTLEDGE				110	110	110	1955	CAC	RF	277	104	26 110	1955	CWES	13800	27 000
LATITUDE 49 41																27 000
LONGITUDE 125 02																
PUNTLEDGE RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				31												
REVELSTOKE				130	116	128	1984	FUJI	RF	113	127	467 000	1984	FUJI	16000	460 750
							1984	FUJI	RF	113	127	467 000	1984	FUJI	16000	460 750
LATITUDE 50 99							1984	FUJI	RF	113	127	467 000	1984	FUJI	16000	460 750
LONGITUDE 11 81							1984	FUJI	RF	113	127	467 000	1984	FUJI	16000	460 750
COLUMBIA RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				782												1 843 000
RUSKIN				41	32	40	1930	DEW	RF	120	37	35 062	1930	CWES	13800	35 200
							1938	DEW	RF	120	37	35 062	1938	CWES	13800	35 200
LATITUDE 49 12							1950	DEW	RF	120	37	35 062	1950	CWES	13800	35 200
LONGITUDE 122 25																
HAYWARD LAKE																105 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				125												
SETON				51	51	51	1956	CAC	RF	120	45	43 641	1956	CWES	13800	42 000
LATITUDE 50 41																42 000
LONGITUDE 121 56																
SETON CREEK																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				104												
SEVEN MILE				59	50	58	1979	MITI	RF	95	58	177 548	1979	HITA	13800	202 500
							1980	MITI	RF	95	58	177 548	1980	HITA	13800	202 500
LATITUDE 49 01							1980	MITI	RF	95	58	177 548	1980	HITA	13800	202 500
LONGITUDE 117 32																
59 793																607 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				793												
SHUSWAP FALLS				24	24	24	1929	AC	RF	200	22	2 835	1929	WEST	2300	2 400
							1942	CAC	RF	257	25	2 984	1942	CGE	2300	2 800
LATITUDE 50 15																5 200
LONGITUDE 118 39																
SHUSWAP RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				45												
SPILLIMACHEEN				63	63	63	1955	VIW	RF	600	63	895	1955	CWES	4160	900
							1955	VIW	RF	600	63	895	1955	CWES	4160	900
LATITUDE 50 54							1955	EE	RF	600	63	2 238	1955	EE	4160	2 200
LONGITUDE 116 25																4 000
SPILLIMACHEEN RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				3												
STAVE FALLS				40	30	37	1912	WYSS	RF	225	34	9 698	1912	CGE	4400	10 500
							1912	WYSS	RF	225	34	9 698	1912	CGE	4400	10 500
LATITUDE 49 14							1916	WYSS	RF	225	34	9 698	1916	CGE	4400	10 500
LONGITUDE 122 21							1922	WYSS	RF	225	34	9 698	1922	CGE	4400	10 500
STAVE LAKE							1925	CAC	RF	225	34	11 190	1925	CGE	4400	10 500
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				125												52 500
STRATHCONA				47	25	44	1958	CAC	RF	138	43	31 332	1958	CWES	13800	33 750
							1968	TOBA	RF	139	43	31 332	1968	CWES	13800	33 750
LATITUDE 50 00																67 500
LONGITUDE 125 34																
CAMPBELL RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				74												

HYDRO

HYDRO

OPERATING HEADS
HAUTEUR DE CHUTE

MAIN TURBINES
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

MAXIMUM MINIMUM NORMAL
MAXIMUM MINIMUM NORMALE

YEAR AND
MANUFACTURER
ANNEE ET
FABRICANTS

RUNNER
TURBINE

RPM
T/MN

HEAD
CHUTE

CAPACITY
CAPACITE

YEAR AND
MANUFACTURER
ANNEE ET
FABRICANTS

VOLTS
VOLTS

CAPACITY
CAPACITE

.....M.....

M

KW

KW

WAHLEACH 620 601 614 1952 VIW IP 360 573 61 172 1952 CGE 13800 60 000
LATITUDE 49 14
LONGITUDE 121 44
WAHLEACH LAKE
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 6 60 000

WALTER HARDMAN 262 254 259 1960 GGG IP 600 235 4 327 1960 CGE 4330 4 000
LATITUDE 50 49
LONGITUDE 118 03
CRANBERRY CREEK
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 2 4 000 8 000

WHATSHAN 206 200 204 1972 FUJI RF 327 168 55 204 1972 HITA 13800 50 000
LATITUDE 50 00
LONGITUDE 118 05
WHATSHAN LAKE
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 9 50 000

9 332 302

CENTRAL COAST POWER CORP

OCEAN FALLS 46 34 41 1917 PWV RF 225 44 1 567 1917 CGE 2300 1 900
LATITUDE 52 21
LONGITUDE 127 41
LINK LAKE
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 22 1 900 4 200 4 200 4 200
12 200 12 200

COMINCO LTD

BRILLIANT 28 23 27 1944 DEW RF 100 27 27 602 1944 CWES 13200 27 200
LATITUDE 49 20
LONGITUDE 117 37
KOOTENAY RIVER
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 340 27 200 27 200 27 200 27 200
108 800

WANETA 64 52 63 1954 DEW RF 120 64 89 520 1954 CWES 13800 72 000
LATITUDE 49 00
LONGITUDE 117 37
PEND D OREILLE RIVER
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 538 72 000 72 000 72 000 76 500
292 500 401 300

COPPER BEACH ESTATES LTD

BEACH 559 555 559 1916 PWV IP 720 559 2 797 1916 CWES 6600 2 000
LATITUDE 49 38
LONGITUDE 123 13
BRITANNIA CREEK
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 20 2 000 4 000
4 000

MACMILLAN BLOEDEL LTD

POWELL RIVER 54 48 53 1911 PIW RF 375 45 2 686 1911 CGE 2300 3 000
LATITUDE 49 54
LONGITUDE 124 33
POWELL LAKE
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN - 98 375 48 2 499 1911 CGE 2300 2 240
250 48 10 071 1926 CGE 6900 11 520
200 44 25 513 1976 CGE 6900 25 500 44 500

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS							
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES					GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX							
MAXIMUM MINIMUM NORMAL			YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY				
MAXIMUM MINIMUM NORMALE			ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE				
.....M.....								M	KW	KW						
STILLWATER				128	104	125	1930 1948	DEW DEW	RF RF	400 333	114 116	18 650 18 650	1930 1948	CGE CGE	6900 6600	16 000 14 400
LATITUDE 49 46																
LONGITUDE 124 16																
LOIS LAKE																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				27												
74 900																
NELSON CITY OF																
CITY OF NELSON				23	20	22	1929 1948	CAC CAC	RF RF	240 164	22 22	2 238 5 035	1929 1948	CGE CGE	12000 12000	2 400 6 000
LATITUDE 49 30																
LONGITUDE 117 30																
KOOTENAY RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				40												
8 400																
WEST KOOTENAY POWER & LIGHT CO LTD																
CORRA LINN				18	13	16	1932 1932 1932	DEW DEW DEW	RF RF RF	86 86 86	16 16 16	14 174 14 174 14 174	1932 1932 1932	CGE CGE CGE	7200 7200 7200	13 500 13 500 13 500
LATITUDE 49 28																
LONGITUDE 117 28																
KOOTENAY RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				297												
40 500																
LOWER BONNINGTON				20	16	20	1925 1926 1971	CAC CAC MITI	RF RF RF	100 100 100	21 21 20	14 920 14 920 15 293	1925 1925 1926	CGE CGE CGE	7200 7200 7200	15 750 15 750 15 750
LATITUDE 49 28																
LONGITUDE 117 30																
KOOTENAY RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				255												
47 250																
SOUTH SLOCAN				23	21	21	1928 1928 1929	CAC CAC CAC	RF RF RF	100 100 100	21 21 21	18 650 18 650 18 650	1928 1928 1929	CGE CGE CGE	7200 7200 7200	15 750 15 750 15 750
LATITUDE 49 28																
LONGITUDE 117 31																
KOOTENAY RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				297												
47 250																
UPPER BONNINGTON				21	18	21	1907 1907 1914 1916 1940	IPM IPM CAC CAC CAC	RF RF RF RF RF	180 180 180 180 100	21 21 21 21 21	5 968 5 968 6 714 6 714 19 396	1907 1907 1914 1916 1940	CGE CGE CGE CGE CWES	2300 2300 2300 2300 7200	5 063 5 062 6 750 6 750 15 750
LATITUDE 49 28																
LONGITUDE 117 30																
KOOTENAY RIVER																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				297												
190 125																
55 125																
190 125																
WESTERN PULP LTD PARTNERSHIP																
PORT ALICE				145	137	142	1953	CVIC	RF	900	130	2 387	1953	ELLI	6900	2 000
LATITUDE 50 23																
LONGITUDE 127 25																
VICTORIA LAKE																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				23												
2 587																
WOODFIBRE				310	268	282	1947	PWW	IP	514	280	2 723	1947	CWES	4160	2 587
LATITUDE 49 40																
LONGITUDE 123 20																
HENRIETTA LAKE																
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -				1												
4 587																

HYDRO

HYDRO

OPERATING HEADS			MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS				
HAUTEUR DE CHUTE			TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX				
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL	YEAR AND MANUFACTURER	RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY		
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE	ANNEE ET FABRICANTS	TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE		
.....M.....						M	KW					KW

WESTMIN RESOURCES LTD

TENNANT LAKE	625	608	622	1966	GGG	IP	900	625	3 357	1966	GE	4160	3 060
LATITUDE 49 34													3 060
LONGITUDE 125 37													
TENNANT LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													
THELWOOD HYDRO	565	548	560	1985	GGG	IP	600	438	10 000	1985	TOBA	6900	8 200
LATITUDE 49 32													8 200
LONGITUDE 12 53													
TENNANT LAKE													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													11 260

BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE 10 851 874

YUKON

NORTHERN CANADA POWER COMM

AISHIHIK	180	180	180	1975	DEW	RF	720	180	15 293	1975	CGE	13800	16 000
LATITUDE 63 31				1975	DEW	RF	720	180	15 293	1975	CGE	13800	16 000
LONGITUDE 135 50													32 000
AISHIHIK RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			8										
MAYO RIVER	37	35	36	1952	DEW	RF	450	34	2 238	1952	CGE	6900	2 550
LATITUDE 63 31				1958	GGG	RF	450	34	2 611	1958	CGE	6900	2 550
LONGITUDE 135 50													5 100
MAYO RIVER													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			13										
WHITE HORSE RAPIDS	19	17	18	1958	KMW	RPK	300	19	5 595	1958	CWES	6900	5 695
LATITUDE 60 42				1958	KMW	RPK	300	19	5 595	1958	CWES	6900	5 695
LONGITUDE 135 03				1969	AC	RPF	200	18	8 206	1969	CGE	6900	8 000
YUKON RIVER				1984	DEW	RPF	150	18	20 630	1984	CGE	6900	23 600
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			89										42 990
													80 090

YUKON HYDRO CO LTD

MC INTYRE CREEK	91	91	91	1955	GGG	RF	1200	61	800	1955	WEST	2300	650
LATITUDE 60 44													650
LONGITUDE 135 06													
MC INTYRE CREEK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1										
PORTER CREEK	130	130	130	1949	PWW	IP	250	128	400	1949	GE	2300	300
LATITUDE 60 44				1952	GGG	IP	720	122	940	1952	WEST	2300	700
LONGITUDE 135 07													1 000
PORTER CREEK													
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -			1										1 650

YUKON, TOTAL 81 740

OPERATING HEADS				MAIN TURBINES					MAIN GENERATORS					
HAUTEUR DE CHUTE				TURBINES PRINCIPALES					GENERATEURS PRINCIPAUX					
MAXIMUM	MINIMUM	NORMAL		YEAR AND MANUFACTURER		RUNNER	RPM	HEAD	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
MAXIMUM	MINIMUM	NORMALE		ANNEE ET FABRICANTS		TURBINE	T/MN	CHUTE	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE	
.....M.....									M	KW				KW
NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST														

COMINCO LTD														
YELLOWKNIFE	34	31	33	1941	AC	RF	360	34	3 506	1941	WEST	2300	3 360	
LATITUDE 62 40													3 360	
LONGITUDE 114 15														
YELLOWKNIFE RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													13	
													3 360	
NORTHERN CANADA POWER COMM														
SNARE FALLS	20	17	19	1960	AC	RPK	225	19	6 863	1960	CGE	6900	7 000	
LATITUDE 63 41													7 000	
LONGITUDE 115 56														
SNARE RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													28	
SNARE FORKS	16	14	15	1976	AC	RF	130	15	4 800	1976	CGE	6900	4 800	
1976 AC RF 130 15 4 800 1976 CGE 6900													4 800	
LATITUDE 63 41														
LONGITUDE 115 56													9 600	
SNARE RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -														
SNARE RAPIDS	20	18	19	1948	SMS	RF	128	17	6 229	1948	CGE	6900	7 000	
LATITUDE 63 24													7 000	
LONGITUDE 116 15														
SNARE RIVER														
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -													29	
TWIN GORGES	31	29	30	1965	DEW	RF	150	30	18 650	1965	CWES	6900	18 000	
1976 OSSB RF 211 27 1 015 1976 BBC 4160													1 000	
LATITUDE 60 25														
LONGITUDE 111 23													1 000	
1976 OSSB RF 211 27 1 015 1976 BBC 4160													1 000	
TALTSON RIVER														
1976 OSSB RF 211 27 1 015 1976 BBC 4160													1 000	
AVERAGE ANNUAL FLOW-DEBIT ANNUEL MOYEN -														
													22 000	
													45 600	
NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST													48 960	
CANADA, TOTAL													55 879 819	

STEAM

THERMIQUES À VAPEUR

STEAM

VAPEUR

BOILERS
CHAUDIERES

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER KPA
ANNEE ET
FABRICANTS KPA

STEAM
TEMP
VAPEUR
TEMP
C

MG/HR
MG/HR

YEAR AND
MANUFACTURER TYPE THROTTLE
ANNEE ET
FABRICANTS TYPE SOUPAPE
KPA C

RPM CAPACITY
T/MN CAPACITE
KW

YEAR AND
MANUFACTURER VOLTS CAPACITY
ANNEE ET
FABRICANTS VOLTS CAPACITE
KW

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE

ABITIBI-PRICE INC

GRAND FALLS	1931	FW	2930	343	68	1931	WEST	P	2930	343	3000	5	500	1931	WEST	6600	5 000
	1931	FW	2930	343	68	1931	WEST	P	2930	343	3000	5	500	1982	WEST	6600	5 000
LATITUDE 48 56	1931	FW	2930	343	68												
LONGITUDE 55 40	1957	FW	2930	343	113												

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 10 000
10 000

CORNER BROOK PULP & PAPER LTD

CORNER BROOK	1956	FW	4137	382	64	1957	PARS	B	4137	382	3000	6	600	1957	PARS	4600	6 600
LATITUDE 48 57																	
LONGITUDE 57 57																	

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 6 600
6 600

NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO

HOLYROOD	1970	CE	15203	538	476	1970	CGE	C	12411	538	3600	150	000	1970	CGE	16000	150 000
	1971	CE	15203	538	476	1971	CGE	C	12411	538	3600	150	000	1971	CGE	16000	150 000
LATITUDE 47 27	1979	BW	13962	541	486	1979	HITA	C	12514	538	3600	150	000	1979	HITA	16000	150 000
LONGITUDE 53 07																	

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 450 000
450 000

NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD

ST JOHN'S	1957	BWGM	2965	399	50	1957	AEI	C	2758	399	3600	10	000	1957	AEI	13800	10 000
	1959	BWGM	6205	482	86	1959	AEI	C	5861	482	3600	20	000	1959	AEI	13800	20 000
LATITUDE 47 34																	
LONGITUDE 52 43																	

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 30 000
30 000

PUBLIC WORKS CANADA

GOOSE BAY	1953	UIW	2827	232	27	1953	WORT	C	2758	282	3600	2	000	1953	EM	4160	2 000
	1953	UIW	2827	232	27	1955	WORT	C	2758	282	3600	2	000	1955	EM	4160	2 000
LATITUDE 53 19	1954	UIW	2827	232	27	1956	WORT	C	2758	282	3600	2	000	1956	EM	4160	2 000
LONGITUDE 60 24	1955	UIW	2827	232	27	1958	WORT	C	2758	282	3600	2	000	1958	EM	4160	2 000
	1959	UIW	2827	232	27												
	1982	CAM	689	170													
	1982	CAM	689	170													

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 8 000
8 000

NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE 504 600

BOILERS - CHAUDIERES				PRIME MOVERS - MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS - GENERATEURS PRINCIPAUX						
YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		KPA	STEAM TEMP - VAPEUR TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	THROTTLE - SOUPAPE	RPM - T/MN	CAPACITY - CAPACITE	YEAR AND MANUFACTURER - ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITY - CAPACITE			
		KPA															
				C					KPA	C	KW				KW		
PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD																	
MARITIME ELECTRIC CO LTD																	
CHARLOTTETOWN		1946	BW	2758	399	27	1931	AC	C	1724	343	3600	1 500	1931	AC	2300	1 500
		1948	DB	2758	399	34	1947	PARS	C	2758	399	3600	4 000	1947	PARS	4160	4 000
LATITUDE	46 14	1955	BW	2758	399	45	1952	PARS	C	2758	399	3600	7 500	1951	PARS	4160	7 500
LONGITUDE	63 08	1960	FW	2758	399	48	1957	BBC	C	2758	399	3600	7 500	1955	BBC	4160	7 500
		1963	BW	6205	482	86	1960	PARS	C	2758	399	3600	10 000	1960	PARS	13800	10 000
		1968	BW	6205	482	86	1963	MVIC	C	5861	482	3600	20 000	1963	MVIC	13800	20 000
		1975	FW	2758	399	34	1968	MVIC	C	5861	482	3600	20 000	1968	MVIC	13800	20 000
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												70 500	
																70 500	
				PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD												70 500	
NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE																	
BOWATERS MERSEY PAPER CO																	
BROOKLYN		1968	BW	2758	348	79	1943	FC	PC	2586	282	3600	6 000	1929	GEE	2400	5 170
		1968	BW	2758	348	79											
LATITUDE	44 03																
LONGITUDE	64 42																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												5 170	
																5 170	
DOMTAR CHEMICALS LTD																	
AMHERST		1947	DB	1551	288	7	1946	WORT	B	1448	288	4500	700	1946	EM	600	700
		1947	DB	1551	288	7											
LATITUDE	45 50																
LONGITUDE	64 12																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												700	
																700	
NOVA SCOTIA FOREST INDUSTRIES LTD																	
PORT HAWKESBURY		1961	FW	6033	460	136	1961	WEST	CE	5861	471	3600	10 000	1961	WEST	13800	10 000
		1971	GOTA	6033	460	121	1971	SLAV	BE	6205	471	3600	17 560	1971	SLAV	13800	17 560
LATITUDE	45 36	1983	GOTA	6300	460	216											
LONGITUDE	61 21																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												27 560	
																27 560	
NOVA SCOTIA POWER CORP																	
GLACE BAY		1951	FW	4344	399	91	1951	PARS	C	4137	399	3600	15 000	1951	PARS	6600	15 000
		1954	FW	4344	399	91	1954	PARS	C	4137	399	3600	15 000	1954	PARS	6600	15 000
LATITUDE	46 12	1955	FW	4344	399	91	1955	PARS	C	4137	399	3600	15 000	1955	PARS	6600	15 000
LONGITUDE	59 57	1959	FW	4344	399	91	1959	PARS	C	4137	399	3600	15 000	1959	PARS	6600	15 000
		1967	BWGM	13927	554	249	1967	SS	B	13272	552	3600	36 000	1967	SS	13800	36 000
		1967	BWGM	13927	554	249											
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN												96 000	
LINGAN		1979	CE	12755	540	490	1979	TOBA	C	12411	538	3600	158 200	1979	TOBA	14400	158 200
		1980	CE	12755	540	490	1980	TOBA	C	12411	538	3600	158 200	1980	TOBA	14400	158 200
LATITUDE	46 14	1983	CE	12755	540	490	1983	TOBA	C	12411	538	3600	158 200	1983	TOBA	14400	158 200
LONGITUDE	60 02	1984	CE	12755	540	490	1984	TOBA	C	12411	538	3600	158 200	1984	TOBA	14400	158 200
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN												632 800	

STEAM														VAPEUR					
BOILERS CHAUDIERES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES							MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX								
		YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY			YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY				
		ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE			ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE				
				C					KPA	C	KW					KW			
LOWER WATER STREET		1944	BWGM	4137	427	50	1944	PARS	C	4137	427	3600	12	500	1944	PARS	4100	10 000	
		1951	BWGM	4137	427	85	1951	PARS	C	4137	427	3600	20	000	1951	PARS	13200	20 000	
LATITUDE	45 37	1951	BWGM	4137	427	85	1953	MVIC	C	4137	427	3600	20	000	1953	MVIC	13200	20 000	
LONGITUDE	61 22	1953	BWGM	4137	427	100	1955	MVIC	C	4137	427	3600	25	000	1955	MVIC	13200	25 000	
		1955	BWGM	4137	427	136	1957	EE	C	6205	482	3600	45	000	1957	EE	13200	45 000	
		1957	BWGM	6205	482	204	1959	EE	C	6205	482	3600	45	000	1959	EE	13200	45 000	
		1958	BWGM	6205	482	204													
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD													165 000	
MACCAN		1949	BWGM	4345	435	79	1949	PARS	C	4137	427	3600	15	000	1949	PARS	6900	15 000	
LATITUDE	45 43																		
LONGITUDE	64 15																		
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN													15 000	
POINT TUPPER		1969	BW	13928	554	272	1969	SGSL	B	13272	552	3600	78	510	1969	SGE	13800	78 510	
		1969	BW	13928	554	272	1973	HP	C	12411	538	3600	150	000	1973	PARS	13800	150 000	
LATITUDE	45 37	1973	CE	13100	541	476													
LONGITUDE	61 22																		
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD													228 510	
TRENTON		1951	BWGM	4344	435	52	1951	PARS	C	4137	427	3600	10	000	1951	PARS	13800	10 000	
		1952	BWGM	4344	435	52	1952	PARS	C	4137	427	3600	10	000	1952	PARS	13800	10 000	
LATITUDE	45 36	1955	CE	4344	435	100	1955	PARS	C	4137	427	3600	20	000	1955	PARS	13800	20 000	
LONGITUDE	62 38	1959	BWGM	4344	435	100	1959	PARS	C	4137	427	3600	20	000	1959	PARS	13800	20 000	
		1969	BW	13100	541	476	1969	HP	C	12411	538	3600	150	000	1969	CWES	13800	150 000	
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN													210 000	
TUFTS COVE		1965	BWGM	12755	543	329	1965	AEI	C	12411	538	3600	100	000	1965	AEI	13800	100 000	
		1972	BW	12756	543	303	1972	HP	C	12411	538	3600	105	000	1972	PARS	13800	105 000	
LATITUDE	44 41	1976	BW	12756	541	476	1976	HP	C	12411	538	3600	150	000	1976	PARS	13800	150 000	
LONGITUDE	63 35																		
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD													355 000	
																		1 702 310	
SCOTT MARITIMES PULP LTD																			
ABERCROMBIE POINT		1967	BW	6205	482	227	1967	WORT	CD	5861	471	3600	18	750	1971	EM	13800	18 750	
		1967	BW	6205	460	159													
LATITUDE	45 39																		
LONGITUDE	62 43																		
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS													18 750	
																		18 750	
SYDNEY STEEL CORP																			
SYDNEY		1937	BWGM	3275	399	91	1919	CGE	C	1103	260	3600	5	000	1919	CGE	6600	5 000	
		1961	BWGM	3275	399	113	1937	BBC	B	3075	399	3600	8	100	1937	BBC	6600	7 600	
LATITUDE	46 10							1943	PARS	C	3103	399	3600	16	000	1943	PARS	6600	16 000
LONGITUDE	60 12																		
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD													28 600	
																		28 600	
NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE																		1 783 090	

STEAM														VAPEUR			
BOILERS CHAUDIERES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES						MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX							
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
				C					KPA	C	KW					KW	
NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK																	
ATLANTIC SUGAR LTD																	
SAINT JOHN		1947	BWGM	2827	321	27	1962	GE	B	2792	341	5000	2 500	1962	GE	4160	2 500
		1948	BWGM	2827	321	27	1954	GE	B	1034	288	5000	1 000	1954	GE	4160	1 000
LATITUDE	45 16	1954	CE	2827	360	36											
LONGITUDE	66 03																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												3 500	
																3 500	
BOISE CASCADE CANADA LTD																	
NEWCASTLE		1965	CE	4482	399	113	1966	CGE	B	4137	399	3600	15 625	1966	CGE	6900	17 600
		1972	BW	4482	399	132											
LATITUDE	47 00																
LONGITUDE	65 34																
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE												17 600	
																17 600	
CONSOLIDATED - BATHURST LTD																	
BATHURST		1937	CE	4344	377	50	1937	BBC	BC	4137	371	3600	6 000	1937	BBC	2400	6 000
		1938	BW	1172	191	23	1946	BBC	B	4137	371	3600	7 600	1946	BBC	2400	7 612
LATITUDE	47 36	1958	BW	8791	468	68	1958	SGE	B	8618	468	3600	7 000	1958	SGE	2400	7 000
LONGITUDE	65 39	1966	FW	1138	191	23											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												20 612	
																20 612	
FRASER INC																	
ATHOLVILLE		1975	BW	758	173	27	1956	BBC	B	4137	371	3600	5 000	1956	BBC	6900	5 000
		1983	BW	8618	510	89	1983	ASEA	BE	8274	510	3600	19 200	1983	ASEA	13800	19 200
LATITUDE	47 59	1983	FW	8618	510	91											
LONGITUDE	66 43																
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												24 200	
EDMUNDSTON		1946	CE	4482	371	91	1947	BBC	B	4137	371	3600	3 500	1947	BBC	6900	3 800
		1946	CE	4137	399	45	1958	WEST	CD	8274	510	3600	12 500	1958	WEST	6900	12 500
LATITUDE	47 22	1958	CE	8274	510	113											
LONGITUDE	68 20	1975	FW	4482	399	68											
		1979	BW	8618	510	167											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												16 300	
																40 500	
IRVING PULP & PAPER LTD																	
SAINT JOHN		1955	CE	6205	441	91	1956	GE	B	5861	441	3600	10 000	1956	GE	6900	10 000
		1958	CE	6205	441	91	1960	GE	B	5861	441	3600	12 500	1960	GE	6900	12 500
LATITUDE	45 15	1960	BW	6205	441	52											
LONGITUDE	66 06	1972	BW	6205	441	168											
		1985	BW	6205	441	170											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE												22 500	
																22 500	

STEAM

VAPEUR

BOILERS
CHAUDIERES

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER KPA
ANNEE ET
FABRICANTS KPA

STEAM
TEMP
VAPEUR
TEMP
C

MG/HR
MG/HR

YEAR AND
MANUFACTURER TYPE THROTTLE
ANNEE ET
FABRICANTS TYPE SOUPAPE

RPM
T/MN
CAPACITY
CAPACITE
KW

YEAR AND
MANUFACTURER VOLTS
ANNEE ET
FABRICANTS VOLTS
CAPACITY
CAPACITE
KW

NBIP FOREST PRODUCTS INC

DALHOUSIE	1954	CE	3447	349	90	1930	GE	B	3103	338	3600	6 000	1929	GE	6600	6 000	
	1968	BW	3447	348	117	1930	ALEN	B	965	232	6600	800	1930	ALEN	600	750	
LATITUDE	48 04	1982	CE	3447	348	136	1930	ALEN	B	965	232	6600	800	1930	ALEN	600	750
LONGITUDE	66 23																

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 7 500
7 500

NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM

CHATHAM	1948	FW	4171	449	64	1948	PARS	C	4137	441	3600	12 500	1948	PARS	6900	12 500
	1956	CE	6033	482	95	1956	BBC	C	6033	482	3600	20 000	1956	BBC	13800	20 000
LATITUDE	47 02															
LONGITUDE	65 28															

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 32 500

COLESON COVE	1976	BW	17750	541	1029	1976	HITA	C	17016	538	3600	350 000	1976	HITA	19000	350 000	
	1976	BW	16890	541	1029	1976	HITA	C	16203	538	3600	350 000	1976	HITA	19000	350 000	
LATITUDE	45 17	1977	BW	17750	541	1029	1977	HITA	C	17016	538	3600	350 000	1977	HITA	19000	350 000
LONGITUDE	66 21																

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 1 050 000

COURTENAY BAY	1961	CE	10170	538	200	1961	EE	C	9997	538	3600	50 000	1961	EE	13800	50 000	
	1965	BW	8790	513	95	1965	BBC	B	8618	510	3600	13 365	1965	BBC	6900	13 365	
LATITUDE	45 16	1966	BW	12583	541	318	1966	BBC	C	12411	538	3600	100 000	1966	BBC	13800	100 000
LONGITUDE	66 01	1967	BW	12583	541	318	1967	BBC	C	12411	538	3600	100 000	1967	BBC	13800	100 000

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 263 365

DALHOUSIE # 1	1969	CE	12583	541	318	1969	BBC	C	12411	538	3600	100 000	1969	BBC	13800	100 000
LATITUDE	48 04															
LONGITUDE	66 24															

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD 100 000

DALHOUSIE # 2	1980	CE	12928	541	650	1980	BBC	C	12411	538	3600	200 000	1980	BBC	19000	200 000
LATITUDE	48 04															
LONGITUDE	66 24															

PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN 200 000

GRAND LAKE #2	1951	CE	3034	357	68	1951	PARS	C	2827	357	3600	5 000	1951	PARS	6900	5 000	
	1953	FW	4171	449	72	1952	PARS	C	2827	357	3600	5 000	1952	PARS	6900	5 000	
LATITUDE	46 04	1964	BWGM	10204	541	227	1953	PARS	C	4137	441	3600	15 000	1953	PARS	6900	15 000
LONGITUDE	66 01						1964	PARS	C	9997	538	3600	60 000	1964	PARS	13800	60 000

PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN 85 000

POINT LEPREAU	1983	BW	4592	260	3440	1983	PARS	C	4447	258	1800	680 000	1983	PARS	26000	680 000
LATITUDE	45 08															
LONGITUDE	66 30															

PRINCIPAL FUEL - URANIUM COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM 680 000

2 410 865

STEAM																	VAPEUR	
BOILERS CHAUDIERES				PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES								MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX						
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY				
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE				
				C					KPA	C	KW					KW		
LA CIE PRICE LTEE																		
KENOGAMI		1941	FW	4213	371	36	1968	SLAV	B	4213	371	3600	14 750	1968	SLAV	6600	14 750	
LATITUDE		48 25	1941	FW	4213	371	36											
LONGITUDE		71 15	1967	CE	4213	371	136											
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												14 750		
																	14 750	
NORANDA MINES LTD																		
NORANDA SMELTER		1951	JI	1276	277	14	1934	PARS	P	1138	274	3750	2 600	1934	PARS	12000	2 600	
LATITUDE		48 15	1952	JI	1276	277	14	1982	WAUM	1138	274	3600	1 500	1982	LA	12000	1 500	
LONGITUDE		79 01	1952	JI	1276	277	14											
			1954	JI	1276	277	14											
			1956	JI	1276	277	14											
PRINCIPAL FUEL - WASTE GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE RECUPERATION												4 100		
																	4 100	
PRODUITS FORESTIERS MACLAREN INC																		
DIVISION MINES GASPE		1955	CE	3275	354	11	1955	BBC	C	3103	343	3600	5 400	1955	BBC	2300	5 400	
LATITUDE		48 58	1955	CE	3275	354	11											
LONGITUDE		65 31																
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE												5 400		
																	5 400	
QUEBEC, TOTAL																	1 589 150	
ONTARIO																		

ABITIBI-PRICE INC																		
SMOOTH ROCK FALLS		1965	BW	4137	399	75	1976	WEST	E	4137	399	3600	15 000	1976	EM	13800	15 000	
LATITUDE		49 12	1976	BW	4137	399	77											
LONGITUDE		81 38																
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE												15 000		
																	15 000	
ALGOMA STEEL CORP LTD																		
		1942	FW	2758	230	61	1942	WEST	B	2758	230	3600	625	1942	WEST	575	625	
		1942	FW	2758	382	61	1942	WEST	B	2758	230	3600	625	1942	WEST	575	625	
LATITUDE		46 31	1943	FW	2758	382	61	1963	CWES	C	4137	427	3600	12 500	1963	CWES	11000	12 500
LONGITUDE		84 20	1958	FW	2758	399	79	1963	CWES	C	4137	427	3600	12 500	1963	CWES	11000	12 500
			1963	BW	4137	416	113											
			1975	FW	4206	418	181											
PRINCIPAL FUEL - BLAST FURNACE GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE HAUT FOURNEAU												26 250		
																	26 250	

STEAM																	VAPEUR
BOILERS				PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS					
CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER		KPA		STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY		
ANNEE ET FABRICANTS		KPA		VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE		
				C						KPA	C		KW				KW
ALLIED CHEMICALS CANADA LTD																	
AMHERSTBURG		1938	BW	3103	329	27	1948	GE	B	1276	243	3600	2 500	1948	GE	4800	2 500
		1940	BW	3103	329	27	1957	GE	B	2758	329	3600	3 750	1957	GE	4800	3 750
LATITUDE	42 06	1948	BW	2999	371	27	1966	GE	B	2758	329	3600	4 700	1966	GE	4800	4 700
LONGITUDE	83 06	1957	BW	2999	371	27											
		1957	BW	2999	371	27											
		1965	BW	3103	343	54											
		1971	CE	2999	371	54											
		1976	BW	2999	388	109											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL
																	10 950
																	10 950
ATOMIC ENERGY OF CANADA LTD																	
DOUGLAS POINT		1967	MLW	4040	251	145	1967	AEI	C	3896	250	1800	220 000	1967	AEI	18000	220 000
		1967	MLW	4040	251	145											
LATITUDE	44 25																
LONGITUDE	81 33																
PRINCIPAL FUEL - URANIUM																	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM
																	220 000
																	220 000
CANADIAN GENERAL ELECTRIC CO LTD																	
PETERBOROUGH		1941	CE	2758	316	45	1931	GE	BC	2654	316	3600	2 000	1931	GE	6600	2 000
		1942	CE	2758	316	45											
LATITUDE	44 18	1953	CE	2758	371	27											
LONGITUDE	78 19																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL
																	2 000
																	2 000
DOW CHEMICAL OF CANADA LTD																	
SARNIA		1960	FW	9756	471	153	1963	CWES	BP	9239	460	3600	28 800	1963	CWES	14400	28 800
		1963	FW	9756	471	153	1963	CWES	BP	9239	460	3600	28 800	1963	CWES	14400	28 800
LATITUDE	42 58	1967	BW	9722	482	227											
LONGITUDE	82 23	1972	FW	9825	471	82											
		1972	FW	9825	471	82											
		1977	FW	9825	471	245											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL
																	57 600
																	57 600
GREAT LAKES FOREST PRODUCTS LTD																	
DRYDEN		1954	CE	4137	399	51	1955	BBC	BE	4137	385	3600	6 000	1954	BBC	4160	6 666
		1957	BW	4137	399	68											
LATITUDE	49 47																
LONGITUDE	92 49																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL
																	6 666
FORT WILLIAM																	
		1947	CE	3103	343	45	1928	GE	B	2930	329	3600	4 000	1928	GE	4000	4 000
		1955	CE	5861	482	91	1963	SS	BE	5861	482	3600	17 200	1963	SS	4160	17 100
LATITUDE	48 23	1956	CE	5861	482	91	1974	SLAV	B	5688	482	3600	25 600	1974	ASEA	13800	25 470
LONGITUDE	89 15	1965	CE	5861	482	136	1975	SLAV	B	5688	482	3600	34 000	1975	ASEA	13800	34 000
		1966	CE	5861	482	91											
		1966	CE	5861	482	131											
		1975	CE	5861	482	249											
		1975	CE	5861	482	211											
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL																	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE
																	80 570
																	87 236

STEAM

VAPEUR

BOILERS				PRIME MOVERS						MAIN GENERATORS				
CHAUDIÈRES				MOTEURS PRIMAIRES						GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX				
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
		C				KPA	C	KW						KW

HIRAM WALKER & SON LTD

WALKERVILLE	1952	BW	2758	316	32	1938	GE	PC	2758	304	3600	1 000	1938	GE	4160	1 000
	1955	BW	2758	316	32	1952	GE	B	1379	271	3600	1 000	1952	GE	4160	1 000
LATITUDE 42 18	1959	FW	2758	316	45	1955	GE	BP	2758	304	3600	2 500	1956	GE	4160	2 500
LONGITUDE 83 01	1970	FW	2758	316	91	1970	GE	BP	2758	304	5000	5 000	1970	GE	4160	5 000

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

9 500

9 500

INCO METALS COMPANY

IRON ORE RECOVERY	1963	DB	3792	249	36	1963	CGE	B	3447	329	3600	9 375	1963	CGE	6900	9 375
	1963	DB	3792	249	36	1963	CGE	C	862	174	3600	9 375	1963	CGE	6900	9 375
LATITUDE 46 28	1963	DB	3792	249	36											
LONGITUDE 81 04	1963	DB	3792	249	36											

PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE

18 750

18 750

JAMES RIVER MARATHON LTD

MARATHON	1946	CE	4654	371	52	1946	WEST	C	4137	371	3600	7 500	1946	WEST	6900	7 500
	1946	CE	4654	371	52	1948	GE	C	4137	399	3600	4 000	1948	GE	6900	4 000
LATITUDE 48 40	1952	CE	4654	371	52	1948	GE	B	4137	399	3600	4 000	1948	GE	6900	4 000
LONGITUDE 86 25	1979	BW	4654	371	144											

PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE

15 500

15 500

ONTARIO HYDRO

ATIKOKAN	1985	BW	13100	538	135	1984	BBC	50	12411	538	3600	206 000	1984	BBC	18000	206 000
LATITUDE																
LONGITUDE																

PRINCIPAL FUEL - URANIUM

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM

206 000

BRUCE "A"	1976	BW	4350	257	4720	1976	PARS		4220	255	1800	826 000	1976	PARS	18500	826 000
	1977	BW	4350	257	4720	1977	PARS		4220	255	1800	826 000	1977	PARS	18500	826 000
LATITUDE 44 25	1977	BW	4350	257	4720	1977	PARS		4220	255	1800	826 000	1977	PARS	18500	826 000
LONGITUDE 81 33	1978	BW	4350	257	4720	1978	PARS		4220	255	1800	826 000	1978	PARS	18500	826 000

PRINCIPAL FUEL - URANIUM

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM

3 304 000

BRUCE "B"	1984	BW	4275	256	4720	1984	CGE	BC	4137	253	1800	845 000	1984	CGE	24000	845 000
LATITUDE 44 25																
LONGITUDE 81 33																

PRINCIPAL FUEL - URANIUM

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM

845 000

J CLARK KEITH	1952	BWGM	6033	482	295	1952	EE	C	5861	482	3600	66 000	1952	EE	13800	66 000
	1952	BWGM	6033	482	295	1952	EE	C	5861	482	3600	66 000	1952	EE	13800	66 000
LATITUDE 42 17	1953	BWGM	6033	482	295	1953	EE	C	5861	482	3600	66 000	1953	EE	13800	66 000
LONGITUDE 83 06	1953	BWGM	6033	482	295	1953	EE	C	5861	482	3600	66 000	1953	EE	13800	66 000

PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE

264 000

LAKEVIEW	1962	BWGM	16892	538	907	1962	PARS	C	16203	538	3600	300 000	1962	PARS	16000	300 000
	1963	BWGM	16892	538	907	1963	PARS	C	16203	538	3600	300 000	1963	PARS	16000	300 000
LATITUDE 43 34	1965	CE	16892	538	907	1965	AEI	C	16203	538	3600	300 000	1965	ACGE	18000	300 000
LONGITUDE 79 33	1965	CE	16892	538	907	1965	AEI	C	16203	538	3600	300 000	1965	ACGE	18000	300 000
	1967	BW	16892	538	907	1967	AEI	C	16203	538	3600	300 000	1967	ACGE	18000	300 000
	1969	BW	16892	538	907	1969	AEI	C	16203	538	3600	300 000	1969	ACGE	18000	300 000
	1969	BW	16892	538	907	1969	PARS	C	16306	538	1800	300 000	1969	PARS	18000	300 000
	1969	BW	16892	538	907	1969	PARS	C	16306	538	1800	300 000	1969	PARS	18000	300 000

PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE

2 400 000

BOILERS				PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS							
CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX							
YEAR AND MANUFACTURER				STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY				
ANNEE ET FABRICANTS				VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE				
				C				KPA		C	KW				KW				
LAMBTON				1969	CE	16892	538	1633	1969	CGE	C	16203	538	3600	500 000	1969	CGE	24000	500 000
				1970	CE	16892	538	1633	1970	CGE	C	16203	538	3600	500 000	1970	CGE	24000	500 000
LATITUDE	42 48			1970	CE	16892	538	1633	1970	CGE	C	16203	538	3600	500 000	1970	CGE	24000	500 000
LONGITUDE	82 26			1970	CE	16892	538	1633	1970	CGE	C	16203	538	3600	500 000	1970	CGE	24000	500 000
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE												2 000 000			
LENNOX				1976	CE	16892	538	1633	1976	CGE	C	16203	538	3600	550 000	1976	CGE	20000	573 750
				1976	CE	16892	538	1633	1976	CGE	C	16203	538	3600	550 000	1976	CGE	20000	573 750
LATITUDE	44 11			1976	CE	16892	538	1633	1976	CGE	C	16203	538	3600	550 000	1976	CGE	20000	573 750
LONGITUDE	56 47			1977	CE	16892	538	1633	1977	CGE	C	16203	538	3600	550 000	1977	CGE	20000	573 750
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD												2 295 000			
NANTICOKE				1973	BW	16892	538	1633	1973	HP	C	16203	538	3600	500 000	1973	PARS	22000	500 000
				1973	BW	16892	538	1633	1973	HP	C	16203	538	3600	500 000	1973	PARS	22000	500 000
LATITUDE	43 34			1973	BW	16892	538	1633	1973	HP	C	16203	538	3600	500 000	1973	PARS	22000	500 000
LONGITUDE	79 33			1974	BW	16892	538	1633	1974	HP	C	16203	538	3600	500 000	1974	PARS	22000	500 000
				1975	BW	16892	538	1633	1975	HP	C	16203	538	3600	500 000	1975	PARS	22000	500 000
				1977	BW	16892	538	1633	1977	HP	C	16203	538	3600	500 000	1977	PARS	22000	500 000
				1978	BW	16892	538	1633	1978	HP	C	16203	538	3600	500 000	1978	PARS	22000	500 000
				1978	BW	16892	538	1633	1978	HP	C	16203	538	3600	500 000	1978	PARS	22000	500 000
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE												4 000 000			
PICKERING A				1971	BW	3992	252	2930	1971	PARS		3930	251	1800	542 000	1971	PARS	24000	542 000
				1971	BW	3992	252	2930	1971	PARS		3930	251	1800	542 000	1971	PARS	24000	542 000
LATITUDE	43 50			1972	BW	3992	252	2930	1972	PARS		3930	251	1800	542 000	1972	PARS	24000	542 000
LONGITUDE	79 02			1973	BW	3992	252	2930	1973	PARS		3930	251	1800	542 000	1973	PARS	24000	542 000
PRINCIPAL FUEL - URANIUM				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM												2 168 000			
PICKERING B				1983	BW	3992	252	2930	1983	PARS		3930	251	1800	540 000	1983	PARS	24000	540 000
				1984	BW	3992	252	2930	1984	PARS	BC	3930	251	1800	540 000	1984	PARS	24000	540 000
LATITUDE	43 50			1984	BW	3992	252	2930	1984	PARS	BC	3930	251	1800	540 000	1984	PARS	24000	540 000
LONGITUDE	79 02																		
PRINCIPAL FUEL - URANIUM				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM												1 620 000			
RICHARD L HEARN				1951	BWGM	6033	482	386	1951	PARS	C	5861	482	1800	100 000	1951	PARS	13800	100 000
				1952	BWGM	6033	482	386	1952	PARS	C	5861	482	1800	100 000	1952	PARS	13800	100 000
LATITUDE	43 39			1952	BWGM	6033	482	386	1952	PARS	C	5861	482	1800	100 000	1952	PARS	13800	100 000
LONGITUDE	79 20			1953	BWGM	6033	482	386	1952	PARS	C	5861	482	1800	100 000	1953	PARS	13800	100 000
				1960	CE	13100	538	612	1960	PARS	C	12411	538	3600	200 000	1959	PARS	13800	200 000
				1961	BWGM	13100	538	612	1961	PARS	C	12411	538	3600	200 000	1960	PARS	13800	200 000
				1961	CE	13100	538	612	1961	PARS	C	12411	538	3600	200 000	1960	PARS	13800	200 000
				1961	BWGM	13100	538	612	1961	PARS	C	12411	538	3600	200 000	1961	PARS	13800	200 000
PRINCIPAL FUEL - IMPORTED BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX IMPORTE												1 200 000			
ROLPHTON				1962	BWGM	2930	232	136	1962	AEI	C	2758	232	3600	25 000	1962	AEI	13800	25 000
LATITUDE	46 11																		
LONGITUDE	77 40																		
PRINCIPAL FUEL - URANIUM				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - URANIUM												25 000			
THUNDER BAY				1963	FW	10687	538	386	1963	EE	C	9997	538	3600	100 000	1963	EE	13800	100 000
				1981	CE	13100	538	476	1981	BBC	C	12411	538	3600	150 000	1981	BBC	18000	150 000
LATITUDE	48 22			1982	CE	13100	538	476	1981	BBC	C	12411	538	3600	150 000	1981	BBC	18000	150 000
LONGITUDE	89 13																		
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE												400 000			
																		20 727 000	

STEAM																	VAPEUR
BOILERS				PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS					
CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
				C					KPA	C	KW					KW	
POLYSAR LTD																	
SARNIA		1943	BW	2896	327	136	1943	CWES	P	2758	343	3600	4 000	1943	WEST	6600	4 000
		1943	BW	2896	327	136	1948	CWES	P	2758	399	3600	6 000	1948	WEST	13800	5 000
LATITUDE	42 58	1943	BW	2896	327	136	1956	CGE	B	4137	399	3600	15 625	1956	GE	13800	13 281
LONGITUDE	82 23	1943	BW	2896	327	136	1983	CWES	B	8600	510	3600	28 750	1983	MITI	13800	28 750
		1943	BW	2896	327	136											
		1953	CE	2896	399	204											
		1983	CE	9310	510	272											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										51 031		
																	51 031
REDPATH SUGARS LTD																	
TORONTO		1959	BW	4309	399	45	1959	CGE	B	4309	399	3600	2 500	1959	CGE	600	2 500
LATITUDE	43 40																
LONGITUDE	79 23																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										2 500		
																	2 500
ROMAN CORPORATION LTD																	
STRATHCONA		1952	BW	2861	254	27	1955	SGE	B	2758	327	3600	2 000	1955	SGE	575	1 655
		1968	BW	4826	338	45	1955	SGE	B	2758	327	3600	2 000	1955	SGE	575	1 655
LATITUDE	44 19																
LONGITUDE	76 57																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										3 310		
																	3 310
SPRUCE FALLS POWER & PAPER CO LTD																	
KAPUSKASING MILL		1928	CVIC	1793	293	45	1945	GE	C	1379	293	1800	12 500	1945	GE	6600	12 500
		1928	CVIC	1793	293	45	1958	PARS	B	1793	293	3600	9 100	1958	PARS	6600	9 100
LATITUDE	49 25	1952	CE	1793	293	57											
LONGITUDE	82 26	1960	BW	1793	293	93											
		1964	BW	1793	293	29											
		1971	BW	1793	293	79											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL										21 600		
																	21 600
STELCO INC																	
HAMILTON		1948	CE	3103	399	57	1948	MST	B	3103	399	750	4 000	1948	CGE	6900	4 000
		1948	CE	3103	399	57	1959	GE	C	1103	232	1500	6 000	1959	GE	6600	6 000
LATITUDE	43 14	1948	CE	3103	399	57											
LONGITUDE	79 51	1948	CE	3103	399	57											
		1956	CE	3103	399	57											
PRINCIPAL FUEL - BLAST FURNACE GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ DE HAUT FOURNEAU										10 000		
																	10 000
TRICIL LTD																	
SWARU PLANT		1972	BW	1965	204	48	1982	ELLI	B	1723	204	6000	4 500	1982	ELLI	4160	4 573
		1972	BW	1965	204	48											
LATITUDE	43 14																
LONGITUDE	79 51																
PRINCIPAL FUEL - SHREDDED REFUSE					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - REBUT EN MORCEAUX										4 573		
																	4 573
ONTARIO, TOTAL																	21 282 800

STEAM																	VAPEUR
BOILERS				PRIME MOVERS									MAIN GENERATORS				
CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES									GENERATEURS PRINCIPAUX				
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
			C				KPA	C	KW						KW		
MANITOBA																	

B C SUGAR REFINING CO LTD																	
FORT GARRY		1940 FW	2068	323	20	1940 ELLI B	1931	323 3600	1 500	1940 ELLI	550	1 500					
		1940 FW	2068	323	20	1953 BBC B	1931	323 3600	2 500	1953 BBC	550	2 500					
LATITUDE	50 07	1952 FW	2068	323	23												
LONGITUDE	96 56																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL															4 000		
															4 000		
MANITOBA FORESTRY RESOURCES LTD																	
THE PAS		1970 FW	5343	441	125	1970 WEST BC	5343	441 5500	9 800	1970 EE	13800	9 800					
		1970 CE	5343	441	99	1970 WEST B	5343	441 7300	13 000	1970 EE	13800	13 000					
LATITUDE	55 05	1975 FW	5343	441	125												
LONGITUDE	123 01																
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS															22 800		
															22 800		
MANITOBA HYDRO																	
BRANDON		1957 CE	4309	441	147	1957 MVIC C	4137	441 3600	33 000	1957 MVIC	13800	33 000					
		1958 CE	4309	441	147	1958 MVIC C	4137	441 3600	33 000	1958 MVIC	13800	33 000					
LATITUDE	49 50	1958 CE	4309	441	147	1958 MVIC C	4137	441 3600	33 000	1958 MVIC	13800	33 000					
LONGITUDE	99 53	1958 CE	4309	441	147	1958 MVIC C	4137	441 3600	33 000	1958 MVIC	13800	33 000					
		1970 BW	9136	510	397	1970 BBC C	8618	510 3600	105 000	1970 BBC	13800	105 000					
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE															237 000		
SELKIRK		1960 BW	6033	491	272	1960 PARS C	5861	482 3600	66 000	1960 PARS	13800	66 000					
		1960 BW	6033	491	272	1960 PARS C	5861	482 3600	66 000	1960 PARS	13800	66 000					
LATITUDE	50 09																
LONGITUDE	96 52																
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE															132 000		
															369 000		
WINNIPEG CITY OF																	
AMY STREET		1924 JI	1724	288	32	1924 HOWD C	1724	288 3600	5 000	1924 PARS	12500	5 000					
		1924 JI	1724	288	32	1924 HOWD C	1724	288 3600	5 000	1924 PARS	12500	5 000					
LATITUDE	49 53	1924 JI	1724	288	32	1952 BBC C	2758	399 3600	15 000	1952 BBC	12600	15 000					
LONGITUDE	97 09	1930 JI	1724	288	32	1954 BBC C	2758	399 3600	25 000	1954 BBC	12600	25 000					
		1950 BW	1724	316	57												
		1952 BW	2758	399	75												
		1953 BW	2758	399	127												
		1957 BW	1724	316	57												
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE															50 000		
															50 000		
MANITOBA, TOTAL															445 800		
SASKATCHEWAN																	

DOMTAR CHEMICALS GROUP																	
UNITY		1948 FW	1517	271	9	1948 WM	1517	266 4053	1 000	1948 EE	600	1 150					
		1948 FW	1517	271	9												
LATITUDE	52 27	1969 CVIC	1517	271	27												
LONGITUDE	109 10																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL															1 150		
															1 150		

STEAM															VAPEUR		
BOILERS				PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS						
CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX						
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
				C					KPA	C	KW					KW	
HUDSON BAY MINING & SMELTING CO LTD																	
FLIN FLON		1951	BW	3103	399	21	1951	GE	C	2758	385	3600	6 000	1951	GE	6900	6 000
		1951	BW	3103	399	21	1976	AC	C	2758	399	3600	15 000	1976	AC	6900	15 000
LATITUDE	54 46	1967	BWGM	1379	232	41											
LONGITUDE	101 53	1974	BW	3103	382	39											
		1974	BW	3103	382	45											
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT															COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE		
															21 000		
															21 000		
PPG INDUSTRIES CANADA LTD																	
BELLE PLAIN		1964	BWGM	2930	316	168	1964	CGE	B	2765	316	3600	7 500	1964	CGE	13800	7 500
		1964	BWGM	2930	316	168	1964	CGE	B	2765	316	3600	7 500	1964	CGE	13800	7 500
LATITUDE		1969	BW	2930	316	168	1981	CGE	B	2765	316	3600	20 000	1981	CGE	13800	20 000
LONGITUDE																	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS															COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL		
															35 000		
															35 000		
PRINCE ALBERT PULP CO LTD																	
PRINCE ALBERT		1968	BW	4137	399	181	1968	SLAV	B	4137	399	3600	22 312	1968	ASEA	13800	22 312
		1968	BW	4137	399	162											
LATITUDE	53 12	1970	BW	4137	399	68											
LONGITUDE	105 51	1970	BW	4137	399	68											
		1975	BW	4137	399	78											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR															COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE		
															22 312		
															22 312		
SASKATCHEWAN POWER CORP																	
A L COLE		1928	BW	2758	391	39	1929	PARS	C	2758	391	3600	10 000	1929	PARS	13200	10 000
		1929	BW	2758	391	39	1947	PARS	C	2758	427	3600	15 000	1947	PARS	13800	15 000
LATITUDE	52 07	1939	BW	2758	427	64	1953	PARS	C	2758	427	3600	25 000	1953	PARS	13800	25 000
LONGITUDE	106 38	1950	BW	2758	427	82	1954	PARS	C	2758	427	3600	25 000	1954	PARS	13800	25 000
		1954	BW	2758	427	102	1957	PARS	C	5964	488	3600	33 000	1957	PARS	14400	30 000
		1955	FW	2861	427	136											
		1957	CE	5964	488	150											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS															COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL		
															105 000		
BOUNDARY DAM																	
BOUNDARY DAM		1959	BW	6033	491	272	1959	PARS	C	6033	488	3600	66 000	1959	PARS	14400	66 000
		1960	CE	6033	491	272	1960	PARS	C	6033	488	3600	66 000	1960	PARS	14400	66 000
LATITUDE	49 08	1969	CE	13100	541	476	1969	CGE	C	12411	538	3600	150 000	1969	CGE	16000	150 000
LONGITUDE	102 59	1970	CE	13100	541	476	1970	CGE	C	12411	538	3600	150 000	1970	CGE	16000	150 000
		1973	CE	13100	541	476	1973	HITA	C	12411	538	3600	150 000	1973	HITA	15000	150 000
		1978	CE	13100	541	885	1978	HITA	C	12411	538	3600	292 500	1978	HITA	18000	292 500
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL															COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE		
															874 500		
ESTEVAN		1948	CE	2896	360	36	1950	PARS	C	2896	399	3600	15 000	1950	PARS	13800	15 000
		1950	CE	2896	360	45	1953	PARS	C	2896	399	3600	20 000	1953	PARS	13800	20 000
LATITUDE	49 08	1953	FW	2896	382	91	1957	MVIC	C	2896	399	3600	30 000	1957	MVIC	14400	30 000
LONGITUDE	102 59	1957	FW	2896	382	102											
		1957	FW	2896	382	102											
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL															COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE		
															65 000		
POPLAR RIVER		1980	BW	13100	541	885	1980	HITA	C	12411	538	3600	294 000	1980	HITA	18000	294 000
		1983	CE	13100	540	885	1983	HITA	C	12411	538	3600	297 800	1983	HITA	18000	297 800
LATITUDE	49 06																
LONGITUDE	105 31																
PRINCIPAL FUEL - LIGNITE COAL															COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON LIGNITE		
															591 800		

STEAM															VAPEUR			
BOILERS				PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS							
CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES							GENERATEURS PRINCIPAUX							
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY				
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE				
				C					KPA	C	KW					KW		
QUEEN ELIZABETH			1958	FW	6033	491	272	1958	BBC	C	6033	488	3600	66 000	1958	BBC	14400	75 000
LATITUDE 52 07			1959	FW	6033	491	272	1959	EE	C	6033	488	3600	66 000	1959	EE	14400	66 000
LONGITUDE 106 38			1972	BW	8963	516	386	1972	HITA	C	8618	510	3600	100 000	1972	HITA	13800	100 000
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL														241 000
																		1 877 300
																		1 956 762
SASKATCHEWAN, TOTAL																		
ALBERTA																		

A E C POWER LTD																		
MILDRED LAKE			1977	BW	6550	510	340	1978	CGE	B	6205	496	3600	50 000	1978	CGE	13800	50 000
LATITUDE 57 02			1977	BW	6550	510	340	1978	CGE	B	6205	496	3600	50 000	1978	CGE	13800	50 000
LONGITUDE 111 36			1977	BW	6550	510	340	1978	CGE	B	6205	496	3600	50 000	1978	CGE	13800	50 000
			1978	BW	6550	510	340	1978	CGE	C	6205	496	3600	60 000	1978	CGE	13800	60 000
			1978	BW	6550	510	340											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL														210 000
																		210 000
ALBERTA HOSPITAL-EDMONTON																		
EDMONTON			1961	BW	1034	186	14	1970	WYSS	P	2827	349	1200	2 500	1971	BBC	4160	2 500
LATITUDE 53 33			1969	BW	3103	357	23											
LONGITUDE 113 28			1977	TIW	3103	371	23											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL														2 500
																		2 500
ALBERTA POWER LTD																		
BATTLE RIVER			1956	CE	4309	441	41	1956	BBC	C	4137	441	3600	30 000	1956	BBC	14400	30 000
LATITUDE 52 35			1964	CE	4309	441	41	1964	BBC	C	4137	441	3600	32 000	1964	BBC	14400	30 000
LONGITUDE 112 04			1969	CE	13031	541	95	1969	GE	C	12411	541	38 150	000	1969	GE	16000	150 000
			1975	CE	13031	541	99	1975	GE	C	12411	538	3600	154 036	1975	GE	16000	154 000
			1981	CE	17065	541	228	1981	HITA	C	16200	538	3600	375 000	1981	HITA	21000	376 110
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX														740 110
H R MILNER			1973	BW	8963	513	78	1973	HITA	C	8618	510	3600	150 000	1973	HITA	15000	150 000
LATITUDE 53 56																		
LONGITUDE 118 30																		
PRINCIPAL FUEL - CANADIAN BITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON BITUMINEUX CANADIEN														150 000
SHEERNESS			1986	CE	17050	541	242	1986	HITA	40	16300	538	3600	381 160	1986	CE	19000	382 950
LATITUDE																		
LONGITUDE																		
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX														382 950
																		1 273 060
ALBERTA SUGAR CO																		
TABER			1950	BWGM	2827	329	32	1950	WEST	B	2827	329	3600	2 500	1950	WEST	2300	2 000
LATITUDE 49 47			1950	BWGM	2827	329	32	1967	BBC	B	2827	329	7500	5 000	1967	BBC	2300	4 300
LONGITUDE 112 08			1960	BWGM	2827	329	36											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL														6 300
																		6 300

STEAM																	VAPEUR
BOILERS					PRIME MOVERS							MAIN GENERATORS					
CHAUDIÈRES					MOTEURS PRIMAIRES							GÉNÉRATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
ANNÉE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNÉE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNÉE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
					C						KPA	C	KW			KW	
ALTA PUBLIC WORKS SUPPLY & SERVICE																	
CLARESHOLM		1960	FW	1241	193	5	1960	GE	B	1207	192	5500	400	1960	GE	2400	400
		1960	FW	1241	193	5	1972	WAUM	D			1800	125	1972	TA	2400	125
LATITUDE 51 02		1969	TIW	1241	193	11											
LONGITUDE 113 35																	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																	525
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL																	525
ALTA PUBLIC WORKS SUPPLY & SERVICES																	
LEGISLATURE BUILDING		1950	FW	1276	194	14	1946	BM	B	1276	192	360	500	1953	LDM	2400	500
		1951	FW	1276	194	14	1953	SENG	B	1276	192	327	800	1959	CGE	2400	800
LATITUDE 53 33		1954	FW	1276	194	14	1959	BM	B	1276	194	8000	800	1965	MP	2400	800
LONGITUDE 113 28																	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																	2 100
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL																	2 100
MICHENER CENTRE SOUTH		1949	VKEL	1103	186	2	1926	BM	B	1103	186	514	100	1926	CGE	2375	100
		1953	FW	1103	186	5	1930	BM	B	1103	186	400	250	1930	MP	2375	250
LATITUDE 52 16		1957	FW	1103	186	11	1961	WEST	B	1103	186	6020	400	1961	WEST	2375	400
LONGITUDE 113 48		1967	FW	1103	188	16											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																	750
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL																	2 850
AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD																	
EAST CROSSFIELD		1968	TIW	2068	216	32	1968		B	414	152	3650	450	1970	EM	440	300
		1968	TIW	2068	216	66	1968		B	414	152	3650	450	1970	EM	440	300
LATITUDE 51 26		1968	TIW	2068	104	32											
LONGITUDE 114 01		1968	TIW	2068	104	66											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																	600
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL																	600
BUILDING PRODUCTS OF CAN LTD																	
EDMONTON		1954	WWT	4137	404	16	1954	CGE	B	4137	404	4900	1 000	1954	CGE	440	1 125
		1973	TIW	1207	192	9											
LATITUDE 53 33																	
LONGITUDE 113 28																	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																	1 125
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL																	1 125
BUILDING SERVICES ALTA HOSPITAL																	
PONOKA HOSPITAL		1950	FW	1379	198	14	1961	BBC	B	1344	197	9750	600	1961	BBC	2300	600
		1951	FW	1379	198	14	1961	BBC	B	1344	197	9750	600	1961	BBC	2300	600
LATITUDE 52 42		1954	FW	1379	198	14	1984	TE	B	1344	197	4750	515	1984	KATO	2300	515
LONGITUDE 113 35																	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																	1 715
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL																	1 715
CELANESE CANADA INC																	
CLOVER BAR PLANT		1953	FW	4137	399	125	1953	WEST	D	4137	399	3600	6 000	1953	WEST	6900	6 600
		1953	FW	4137	399	125	1953	WEST	D	4137	399	3600	6 000	1953	WEST	6900	6 600
LATITUDE 53 34		1953	FW	4137	399	125	1953	WEST	D	4137	399	3600	6 000	1953	WEST	6900	6 600
LONGITUDE 113 20		1953	FW	4137	399	125											
		1966	BW	4137	399	163											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																	19 800
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL																	19 800

STEAM														VAPEUR			
BOILERS				PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS					
CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX					
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY			
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE			
				C					KPA	C	KW						
DOW CHEMICAL CANADA INC																	
POWER PLANT		1967	FW	3103	240	52	1979	GE	B	5861	399	3600	18	372			
		1974	BW	1724	210	68	1979	GE	B	5861	399	3600	18	372			
LATITUDE	53 43	1974	BW	1724	210	68											
LONGITUDE	113 13	1979	FW	5860	399	227											
		1979	FW	5860	399	227											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL			0
																	0
EDMONTON POWER																	
CLOVER BAR		1970	BW	12411	538	499	1970	WYSS	C	12411	538	3600	165	000			
		1973	BW	12411	538	499	1973	WYSS	C	12411	538	3600	165	000			
LATITUDE	53 39	1977	BW	12411	538	499	1977	HITA	C	12411	538	3600	165	000			
LONGITUDE	113 20	1979	BW	12411	538	499	1979	HITA	C	12411	538	3600	165	000			
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL			660 000
ROSSDALE		1932	BW	2758	399	61	1944	PARS	C	2586	399	3600	15	000			
		1941	BW	2758	399	75	1949	PARS	C	2586	399	3600	30	000			
LATITUDE	53 33	1947	BW	2758	399	75	1953	PARS	C	2586	399	3600	30	000			
LONGITUDE	113 28	1949	BW	2758	399	75	1955	BBC	C	2586	399	3600	30	000			
		1953	BW	2758	399	91	1960	BBC	C	5861	482	3600	75	000			
		1955	BW	2758	399	150	1963	PARS	C	5861	482	3600	75	000			
		1960	BW	5861	482	299	1966	PARS	C	5861	482	3600	75	000			
		1963	BW	5861	482	299											
		1966	BW	5861	482	302											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL			330 000
																	990 000
FOOTHILLS HOSPITAL																	
CALGARY		1961	FW	1724	207	23	1966	WEST	B	1724	207	5000	1	000			
		1961	FW	1724	207	23	1966	WEST	B	1724	207	5000	1	000			
LATITUDE	51 03	1969	BW	3447	399	57	1971	SLAV	B	3275	399	3600	5	600			
LONGITUDE	114 05	1972	TIW	3447	399	68	1980	SLAV	B	3275	399	3600	10	000			
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL			18 000
																	18 000
GULF CANADA RESOURCES INC																	
RIMBEY		1961	CE	3103	279	45	1961	CWES	B	3103	224	5000	1	000			
		1961	CE	3103	279	45	1961	CWES	B	3103	224	5000	1	000			
LATITUDE	52 38	1961	CE	3103	279	45	1961	CWES	B	3103	224	5000	1	000			
LONGITUDE	114 14	1963	BW	3103	316	75	1963	CWES	B	3103	224	5000	1	000			
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL			4 000
																	4 000
MEDICINE HAT CITY OF																	
MEDICINE HAT		1953	FW	3447	399	79	1929	PARS	C	1138	288	3600	3	000			
		1953	FW	3447	399	79	1949	PARS	C	1862	288	3600	5	000			
LATITUDE	50 03	1974	TIW	4137	427	75	1953	PARS	C	3103	399	3600	30	000			
LONGITUDE	110 40	1980	FW	2930	399	136	1974	PARS	C	4033	427	3600	15	000			
		1980	FW	2930	399	136											
PRINCIPAL FUEL - WASTE HEAT GT														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - RECUPERATION THERMIQUE GT			53 000
																	53 000

STEAM

VAPEUR

BOILERS
CHAUDIERES

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER KPA
ANNEE ET
FABRICANTS KPA

STEAM
TEMP
VAPEUR
TEMP
C

MG/HR
MG/HR

YEAR AND
MANUFACTURER TYPE THROTTLE
ANNEE ET
FABRICANTS TYPE SOUPAPE

RPM CAPACITY
T/MN CAPACITE
KW

YEAR AND
MANUFACTURER VOLTS CAPACITY
ANNEE ET
FABRICANTS VOLTS CAPACITE
KW

PROCTER & GAMBLE CELLULOSE LTD

WAPITI RIVER	1973	CE	6205	427	263	1973	SLAV	B	6205	427	3600	31 950	1973	SLAV	13800	31 950
LATITUDE 55 10	1973	CE	6205	427	204											
LONGITUDE 118 48	1973	FW	1207	188	36											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR																31 950
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE																31 950

SHERRITT-GORDON MINES LTD

FORT SASKATCHEWAN	1954	CE	6205	399	68	1954	BBC	CE	6033	399	3600	3 000	1954	BBC	4160	2 500
LATITUDE 53 43	1954	CE	6205	399	68	1959	BBC	CE	6033	399	3600	3 000	1959	BBC	4160	2 500
LONGITUDE 113 13																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																5 000
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL																5 000

SOUTHERN ALTA INSTITUTE OF TECH

POWER PLANT	1956	FW	1276	198	14	1959	BM	B	1276	192	8000	600	1959	MP	4150	600
LATITUDE 51 03	1967	BW	1276	191	32											
LONGITUDE 114 05	1967	BW	1276	191	32											
	1975	BW	1276	191	41											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																600
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL																600

ST REGIS (ALBERTA) LTD

HINTON	1957	FW	4137	399	84	1957	GE	CD	4137	399	3600	21 960	1957	GE	13800	21 960
LATITUDE 53 25	1957	FW	4137	399	91											
LONGITUDE 117 34	1957	CE	4137	399	136											
	1979	CE	4137	399	186											
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR																21 960
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE																21 960

SUNCOR INC

TAR ISLAND	1966	FW	5481	399	374	1966	GE	BE	5481	399	3600	32 500	1967	GE	13800	32 500
LATITUDE 56 57	1966	FW	5481	399	374	1967	GE	BE	5481	399	3600	32 500	1967	GE	13800	32 500
LONGITUDE 111 26	1967	FW	5481	399	374											
	1969	FWP	2930	327	52											
	1969	FWP	2930	327	52											
	1969	FWP	2930	327	52											
	1980	CE	5654	399	125											
PRINCIPAL FUEL - PETROLEUM COKE																65 000
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - COKE DE PETROLE																65 000

THE CANADIAN SALT CO LTD

LINDBERGH	1948	FW	1551	203	15	1956	BBC	B	1551	203	6000	960	1958	BBC	2400	960
LATITUDE 53 53	1948	FW	1551	203	15	1964	CGE	B	1551	203	4600	600	1964	CGE	2400	600
LONGITUDE 110 40	1971	FW	1551	203	17											
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																1 560
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL																1 560

STEAM														VAPEUR							
BOILERS				PRIME MOVERS								MAIN GENERATORS									
CHAUDIERES				MOTEURS PRIMAIRES								GENERATEURS PRINCIPAUX									
YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY							
ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE							
				C					KPA	C	KW					KW					
TRANSLTA UTILITIES CORP																					
KEEPPHILLS		1983	CE	17065	541	1156	1983	HITA	C	16203	541	3600	403	200	1983	HITA	19000	403	200		
LATITUDE		53	30	1983	CE	17065	541	1156	1983	HITA	C	16203	541	3600	403	200	1983	HITA	19000	403	200
LONGITUDE		114	33																		
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX														806	400		
SUNDANCE		1970	CE	16892	541	930	1970	AEI	C	16203	538	3600	300	000	1970	EE	18500	300	000		
		1973	CE	16892	541	930	1973	AEI	C	16203	538	3600	300	000	1973	EE	18500	300	000		
LATITUDE		53	30	1976	CE	17065	541	1179	1976	ACGE	C	16203	538	3600	375	000	1976	EE	20000	400	000
LONGITUDE		114	33	1976	CE	17065	541	1179	1976	ACGE	C	16203	538	3600	375	000	1976	EE	20000	400	000
		1977	CE	17065	541	1179	1977	ACGE	C	16203	538	3600	375	000	1977	EE	20000	400	000		
		1980	CE	17065	541	1179	1980	ACGE	C	16203	538	3600	387	000	1980	AEI	20000	400	000		
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX														2	200	000	
WABAMUN		1956	BWGM	5861	482	283	1956	MVIC	C	5861	482	3600	66	000	1956	MVIC	13800	66	000		
		1958	BWGM	5861	482	283	1958	MVIC	C	5861	482	3600	66	000	1958	MVIC	13800	66	000		
LATITUDE		53	33	1962	CE	14479	541	460	1962	AEI	C	12411	538	3600	150	000	1962	MVIC	16500	150	000
LONGITUDE		114	29	1967	CE	16892	541	930	1967	AEI	C	16203	538	3600	300	000	1967	ACGE	18500	300	000
PRINCIPAL FUEL - SUBBITUMINOUS COAL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CHARBON SOUSBITUMINEUX														582	000		
																			3	588	400
WESTERN CO-OPERATIVE FERTILIZER LTD																					
MEDICINE HAT		1956	BW	3103	329	27	1956	GE	BC	3103	329	4987	785		1956	GE	480		800		
LATITUDE		50	03																		
LONGITUDE		110	40																		
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL														800			
																			800		
ALBERTA, TOTAL																			6	298	745
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE																					

B C FOREST PRODUCTS LTD																					
COWICHAN		1930	VS	1462	232	36	1915	AC	C	1034	17	3600	750		1915	AC	480		750		
		1968	CE	4826	441	36	1915	AC	C	1379	17	3600	800		1915	AC	480		800		
LATITUDE		48	53				1918	AC	C	1379	17	3600	2	000	1918	AC	480		2	000	
LONGITUDE		124	13				1945	AC	C	4137	441	3600	5	000	1966	AC	4160		5	000	
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS														8	550		
CROFTON		1958	CE	4757	399	113	1981	HITA	B	4137	399	3600	38	000	1981	HITA	13800	38	000		
		1958	FW	4757	399	91															
LATITUDE		48	52	1958	FW	4757	399	91													
LONGITUDE		123	39	1964	CE	4757	399	113													
		1964	FW	4757	399	136															
		1975	BW	4757	399	127															
		1978	FW	4757	399	249															
PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD														38	000		
MACKENZIE		1972	BW	4137	410	156	1979	WEST		4137	398	3600	20	000	1979	MITI	13800	20	000		
		1972	CE	4137	410	181															
LATITUDE		55	20																		
LONGITUDE		123	15																		
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE														20	000		

STEAM															VAPEUR	
BOILERS					PRIME MOVERS					MAIN GENERATORS						
CHAUDIERES					MOTEURS PRIMAIRES					GENERATEURS PRINCIPAUX						
YEAR AND MANUFACTURER	KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER	TYPE THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS	TYPE SOUPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
		C			KPA	C	KW									KW
VICTORIA	1917 BW 1172	260	11	1940 GE C 1207	232 3600	3 000	1940 GE 4160	3 000			1940 GE 4160	3 000				
LATITUDE 48 25	1925 VUIW 1379	192	20	1950 AC C 1207	232 3600	1 500	1950 AC 600	1 500			1950 AC 600	1 500				
LONGITUDE 123 22	1929 VUIW 1276	192	16													
	1932 BW 3103	371	27													
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE															COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS	
															4 500	
															71 050	
B C SUGAR																
VANCOUVER	1947 BWGM 3275	343	26	1947 WEST B 3275	343 3600	1 000	1947 WEST 2300	1 250			1947 WEST 2300	1 250				
LATITUDE 49 16	1947 BWGM 3275	343	26	1974 PB B 3275	343 1800	3 000	1974 GE 2300	3 000			1974 GE 2300	3 000				
LONGITUDE 123 07																
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS															COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	
															5 500	
															5 500	
B C TIMBER																
CELGAR PULP MILL	1960 CE 4137	399	114	1963 CGE C 4137	399 3600	2 500	1963 CGE 2300	2 500			1963 CGE 2300	2 500				
LATITUDE 51 02	1960 FW 4137	399	129													
LONGITUDE 118 32	1963 BW 4137	399	95													
PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE															COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS	
															2 500	
WATSON ISLAND	1950 FW 4137	399	113	1950 WORT BE 4137	399 3600	7 500	1950 EM 6900	7 500			1950 EM 6900	7 500				
LATITUDE 54 14	1950 FW 4137	399	113	1966 BBC BE 4137	399 3600	37 000	1966 BBC 13800	34 500			1966 BBC 13800	34 500				
LONGITUDE 130 18	1966 BW 4137	399	295													
	1966 BW 4137	399	240													
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR															COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE	
															42 000	
															44 500	
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH																
BURRARD	1962 CB 12755	543	476	1962 AEI C 12411	538 3600	150 000	1962 AEI 16500	150 000			1962 AEI 16500	150 000				
LATITUDE 49 17	1963 CB 12755	543	476	1963 AEI C 12411	538 3600	150 000	1963 AEI 16500	150 000			1963 AEI 16500	150 000				
LONGITUDE 122 52	1965 CE 12755	543	476	1965 AEI C 12411	538 3600	150 000	1965 AEI 16500	150 000			1965 AEI 16500	150 000				
	1967 CE 12755	543	476	1967 AEI C 12411	538 3600	150 000	1967 AEI 16500	150 000			1967 AEI 16500	150 000				
	1968 CE 12755	543	476	1968 ACGE C 12411	538 3600	150 000	1968 ACGE 16500	150 000			1968 ACGE 16500	150 000				
	1975 CE 12755	543	476	1975 EE C 12411	538 3600	162 500	1975 EE 16500	162 500			1975 EE 16500	162 500				
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS															COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	
															912 500	
															912 500	
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD																
PORT MELLON	1947 CE 2758	288	34	1928 WEST C 2758	288 3600	1 500	1928 WEST 2300	1 500			1928 WEST 2300	1 500				
LATITUDE 49 32	1956 CE 2758	288	35	1947 WEST BP 2758	288 3600	3 000	1947 WEST 2300	3 000			1947 WEST 2300	3 000				
LONGITUDE 123 29	1962 BW 2758	288	100													
	1962 BW 2758	288	100													
	1965 CE 2758	288	100													
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR															COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE	
															4 500	
															4 500	
CARIBOO PULP & PAPER CO																
QUESNEL	1972 BW 4137	399	232	1972 TOBA B 4137	399 3600	28 000	1972 TOBA 13800	28 000			1972 TOBA 13800	28 000				
LATITUDE 52 59	1972 FW 4137	399	218													
LONGITUDE 122 30	1981 ZURN 4137	399	113													
PRINCIPAL FUEL - SPENT PULPING LIQUOR															COMBUSTIBLE PRINCIPAL - LESSIVE DE PATE EPUISEE	
															28 000	
															28 000	

STEAM

VAPEUR

BOILERS
CHAUDIERES

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER		KPA	STEAM TEMP	MG/HR	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	THROTTLE	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS		KPA	VAPEUR TEMP	MG/HR	ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	SOUPAPE	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE	
					C					KPA	C	KW				KW	
CRESTBROOK PULP & PAPER LTD																	
SKOOKUMCHUCK		1968	MITI	4137	421	91	1968	MITI	B	4137	421	3600	15 000	1968	MITI	13800	15 000
LATITUDE 49 49		1968	MITI	4137	421	113											
LONGITUDE 115 44																	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS																	
COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL																	

STEAM

VAPEUR

BOILERS
CHAUDIÈRES

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER
ANNEE ET
FABRICANTS

KPA

STEAM
TEMP
VAPEUR
TEMP

C

MG/HR
MG/HR

YEAR AND
MANUFACTURER
ANNEE ET
FABRICANTS

TYPE

THROTTLE

TYPE

SOUPAPE

RPM

T/MN

CAPACITY

CAPACITE

YEAR AND
MANUFACTURER
ANNEE ET
FABRICANTS

VOLTS

VOLTS

CAPACITY

CAPACITE

KW

TAHSIS COMPANY LTD

GOLD RIVER	1967	FW	4137	400	136	1966	PARS	C	4138	400	3600	1 500	1966	PARS	2300	1 500
	1967	CE	4137	400	181	1982	SLAV	B	4138	400	3600	27 964	1982	SLAV	13800	27 964

LATITUDE 47 41
LONGITUDE 126 07

PRINCIPAL FUEL - BIOMASS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - BIO-MASSE

29 464

29 464

WELWOOD OF CANADA LTD

FLAVELLE CEDAR DIV	1964	BWGM	4137	385	36	1915	GE	C	1034	204	3600	3 000	1915	GE	480	3 000
						1941	GE	CD	4137	385	3600	3 500	1941	GE	4160	3 500

LATITUDE 49 17
LONGITUDE 122 51

PRINCIPAL FUEL - WOOD REFUSE

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DECHETS DE BOIS

6 500

6 500

WESTCOAST TRANSMISSION CO LTD

TAYLOR	1957	VUIW	2896	293	68	1957	GE	B	2758	288	5500	2 500	1957	GE	4160	2 500
	1957	VUIW	2896	293	68	1957	GE	CE	2758	288	5500	2 500	1957	GE	4160	2 500
	1957	VUIW	2896	293	68	1957	GE	CE	2758	288	5500	2 500	1957	GE	4160	2 500

LATITUDE 56 10
LONGITUDE 120 41

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

7 500

7 500

WESTERN PULP LTD PARTNERSHIP

PORT ALICE	1949	CE	4137	385	84	1942	AC	C	1103	210	3600	3 200	1942	AC	2300	3 200
	1952	CE	4137	385	84	1947	CGE	CD	4137	385	3600	6 000	1947	CGE	2300	6 000
	1976	CE	4137	385	215	1949	ELLI	B	4137	385	3600	3 500	1949	ELLI	2300	3 500
						1949	ELLI	B	4137	385	3600	3 500	1949	ELLI	2300	3 500
						1976	CGE	B	4137	385	3600	16 600	1976	CGE	13800	16 600

LATITUDE 50 23
LONGITUDE 127 27

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD

32 800

WOODFIBRE	1961	BW	3861	399	59	1947	ELLI	B	3792	385	3600	2 000	1947	ELLI	4160	2 000
	1965	BW	3861	399	91	1947	ELLI	B	3792	385	3600	2 000	1947	ELLI	4160	2 000
	1966	BW	3861	385	79	1961	CGE	C	3792	385	3600	3 300	1961	CGE	4160	3 000
	1975	TR	2068	214	91											
	1981	ZURN	3861	399	113											

LATITUDE 49 40
LONGITUDE 123 15

PRINCIPAL FUEL - HEAVY FUEL OIL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LOURD

7 000

39 800

WEYERHAEUSER CANADA LTD

KAMLOOPS	1965	CE	4137	399	64	1972	SLAV	B	4137	399	3600	27 000	1972	SLAV	13800	27 000
	1965	BW	4137	399	27	1972	SLAV	B	4137	399	3600	14 000	1972	SLAV	13800	14 000
	1965	BW	4137	399	27											
	1972	BW	4137	399	304											
	1972	FW	4137	399	227											
	1972	FW	4137	399	227											

LATITUDE 50 40
LONGITUDE 120 19

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

41 000

41 000

BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE

1 351 669

CANADA, TOTAL

37 831 193

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER

YEAR AND MANUFACTURER

TYPE

CYCLE

SUPERCHARGED

CYLINDERS

RPM

CAPACITY

VOLTS

CAPACITY

ANNEE ET FABRICANTS

TYPE

CYCLE

SURALIMENTE

CYLINDRES

T/MN

CAPACITE

ANNEE ET FABRICANTS

VOLTS

CAPACITE

KW

KW

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE

IRON ORE COMPANY OF CANADA

LABRADOR CITY	1962	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1962	GM	4160	1 000
---------------	------	----	---	---	-----	----	-----	-------	------	----	------	-------

LATITUDE
LONGITUDE

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 000

MOBILE RAIL CAR 12	1956	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1956	GM	4160	1 000
--------------------	------	----	---	---	-----	----	-----	-------	------	----	------	-------

LATITUDE
LONGITUDE

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 000

MOBILE RAIL CAR 13	1962	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1962	GM	4160	1 000
--------------------	------	----	---	---	-----	----	-----	-------	------	----	------	-------

LATITUDE 52 55
LONGITUDE 66 52

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 000

3 000

NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO

BLACK TICKLE	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1978	BBC	600	250
--------------	------	-----	---	---	-----	---	------	-----	------	-----	-----	-----

	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1978	BBC	600	250
--	------	-----	---	---	-----	---	------	-----	------	-----	-----	-----

LATITUDE 53 26	1978	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1978	BBC	600	300
----------------	------	-----	---	---	-----	---	------	-----	------	-----	-----	-----

LONGITUDE 55 45

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

800

BURGED	1970	LB	D	4	YES	8	720	608	1970	TA	4160	500
--------	------	----	---	---	-----	---	-----	-----	------	----	------	-----

	1970	LB	D	4	YES	8	720	608	1970	TA	4160	500
--	------	----	---	---	-----	---	-----	-----	------	----	------	-----

LATITUDE 47 36	1970	LB	D	4	YES	16	720	1 074	1970	TA	4160	1 000
----------------	------	----	---	---	-----	----	-----	-------	------	----	------	-------

LONGITUDE 57 34	1971	RPAX	D	4	YES	8	720	1 074	1971	TA	4160	1 000
-----------------	------	------	---	---	-----	---	-----	-------	------	----	------	-------

	1978	DD	D	2	YES	16	1800	925	1978	ELPR	4160	920
--	------	----	---	---	-----	----	------	-----	------	------	------	-----

	1981	CAT	D	4	YES	16	1200	955	1981	BBC	4160	850
--	------	-----	---	---	-----	----	------	-----	------	-----	------	-----

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

4 770

CARTWRIGHT	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	BBC	600	300
------------	------	-----	---	---	-----	---	------	-----	------	-----	-----	-----

	1978	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1978	KATO	600	300
--	------	-----	---	---	-----	---	------	-----	------	------	-----	-----

LATITUDE 53 43	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1978	TA	600	250
----------------	------	-----	---	---	-----	---	------	-----	------	----	-----	-----

LONGITUDE 57 00

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

850

CHANGE ISLANDS	1973	DEUZ	D	4	NO	8	1800	131	1973	TA	600	100
----------------	------	------	---	---	----	---	------	-----	------	----	-----	-----

	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1980	LSOM	600	300
--	------	-----	---	---	-----	---	------	-----	------	------	-----	-----

LATITUDE 49 40	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1980	LSOM	600	300
----------------	------	-----	---	---	-----	---	------	-----	------	------	-----	-----

LONGITUDE 54 24

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

700

CHARLOTTETOWN	1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60
---------------	------	------	---	---	----	---	------	----	------	----	-----	----

	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
--	------	-----	---	---	-----	---	------	-----	------	----	-----	-----

LATITUDE 52 40	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1978	BBC	600	136
----------------	------	-----	---	---	-----	---	------	-----	------	-----	-----	-----

LONGITUDE 56 10

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

332

DAVIS INLET	1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60
-------------	------	-----	---	---	----	---	------	----	------	----	-----	----

	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
--	------	-----	---	---	-----	---	------	-----	------	----	-----	-----

LATITUDE 55 50	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
----------------	------	-----	---	---	-----	---	------	-----	------	----	-----	-----

LONGITUDE 60 50

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

332

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY		
		ANNEE ET FABRICANTS								ANNEE ET FABRICANTS				VOLTS	CAPACITY
									KW				KW		
FLOWERS COVE		1970	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1970	TA	600	600		
		1972	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1972	TA	600	600		
LATITUDE	51 18	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1973	TA	600	700		
LONGITUDE	56 44	1975	CAT	D	4	YES	16	1200	1 082	1975	TA	600	800		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 700		
FOGO		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	GE	600	300		
		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	CANR	600	300		
LATITUDE	49 43	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	CANR	600	300		
LONGITUDE	54 17	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	BBC	600	300		
		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	BBC	600	300		
		1985	CAT	D	4	YES	16	1200	895	1978	CANR	600	670		
		1980	CAT	D	4	YES	6	1200	324	1980	BBC	600	300		
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1 081	1980	KATO	4160	850		
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1 081	1980	KATO	4160	850		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								4 170		
FOX HARBOUR		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	242	1974	TA	600	220		
		1978	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1978	BBC	600	136		
LATITUDE	52 18	1978	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1978	BBC	600	136		
LONGITUDE	55 48	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	90	1980	TA	600	75		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								567		
FRANCOIS		1971	CUEN	D	4	YES	6	1800	104	1971	ONAN	600	100		
		1980	CAT	D	4	YES	6	1800	186	1980	BBC	600	175		
LATITUDE	47 34	1980	CUEN	D	4	YES	6	1800	224	1980	ONAN	600	200		
LONGITUDE	56 44														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								475		
GOOSE BAY NORTH		1952	MDE	D	4	YES	8	360	850	1952	CGE	4160	750		
		1952	MDE	D	4	YES	8	360	850	1952	CGE	4160	750		
LATITUDE	53 19	1952	MDE	D	4	YES	8	360	850	1952	CGE	4160	750		
LONGITUDE	60 24	1952	MDE	D	4	YES	8	360	850	1952	CGE	4160	750		
		1958	GM	D	2	YES	16	720	1 074	1958	GM	4160	1 000		
		1968	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1968	GM	4160	2 500		
		1969	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1969	GM	4160	2 600		
		1974	GM	D	2	NO	20	900	2 686	1974	GM	4160	2 600		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								11 700		
GRAND BRUIT		1970	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1970	TA	600	40		
		1970	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1970	TA	600	40		
LATITUDE	47 41	1973	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1973	TA	600	60		
LONGITUDE	58 14														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								140		
GREY RIVER		1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60		
		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136		
LATITUDE	47 35	1975	CAT	D	6	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136		
LONGITUDE	57 06														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								332		
HARBOUR DEEP		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250		
		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136		
LATITUDE	50 22	1979	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1979	BBC	600	136		
LONGITUDE	56 31	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	LSOM	600	136		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								658		
HAWKES BAY		1971	GM	D	2	NO	20	900	2 954	1971	GM	4160	2 500		
		1971	GM	D	2	NO	20	900	2 954	1971	GM	4160	2 500		
LATITUDE	50 36														
LONGITUDE	57 10														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								5 000		

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
		ANNEE ET FABRICANTS								TYPE	CYCLE		
												</	

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS								TYPE	CYCLE			SURALIMENTE
									KW					
MAIN			1974	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1974	TA	600	300
LATITUDE		56 33	1975	DD	D	2	YES	16	1800	466	1975	KOHL	600	350
LONGITUDE		61 41	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	399	1975	TA	600	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									950
PARADISE RIVER			1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1971	TA	600	40
LATITUDE		53 25	1971	DEUZ	D	4	NO	4	1800	49	1971	TA	600	40
LONGITUDE		57 17	1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									140
PETIT FORTE			1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60
LATITUDE		47 22	1971	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1971	TA	600	60
LONGITUDE		54 40	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	600	136
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									256
PETITES			1974	DEUZ	D	4	NO	8	1800	131	1974	TA	600	100
LATITUDE		47 37	1974	DEUZ	D	4	NO	8	1800	131	1974	TA	600	100
LONGITUDE		58 36	1975	CUEN	D	4	NO	4	1800	75	1975	TA	600	60
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									260
POND COVE			1978	DD	D	2	YES	16	1800	1 149	1978	ELPR	4160	920
LATITUDE		50 07	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	1 450	1980	KATO	4160	850
LONGITUDE		56 50	1981	CAT	D	4	YES	16	1800	1 044	1981	BBC	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									2 570
PORT HOPE SIMPSON			1974	CAT	D	6	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250
LATITUDE		52 33	1974	CAT	D	6	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250
LONGITUDE		56 18	1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									636
POSTVILLE			1973	CAT	D	4	YES	4	1800	90	1973	TA	208	75
LATITUDE		54 54	1973	CAT	D	4	YES	4	1800	90	1973	TA	208	75
LONGITUDE		59 46	1976	CAT	D	4	YES	4	1800	90	1976	TA	208	75
			1980	CAT	D	4	YES	4	1800	52	1980	TA	208	50
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									275
RAMEA			1970	LB	D	4	YES	8	720	322	1970	TA	600	300
LATITUDE		47 31	1970	LB	D	4	YES	8	720	322	1970	TA	600	300
LONGITUDE		57 25	1972	LB	D	4	YES	8	720	466	1972	TA	600	442
			1974	LIST	D	4	YES	8	720	466	1974	TA	4160	426
			1977	LB	D	4	YES	8	720	597	1977	TA	4160	568
			1980	RPAX	D	4	YES	8	720	1 059	1980	CGE	4160	1 000
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									3 036
RENCONTRE EAST			1974	CAT	D	4	NO	4	1800	73	1974	TA	600	60
LATITUDE		47 37	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	600	136
LONGITUDE		55 14	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1980	BBC	600	136
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									332
RIGOLET			1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250
LATITUDE		54 12	1974	CAT	D	4	NO	4	1800	75	1974	TA	600	60
LONGITUDE		58 25	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	131	1980	CAT	600	134
			1980	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1980	GE	600	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									694

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER
ANNEE ET
FABRICANTS

TYPE
TYPE

CYCLE
CYCLE

SUPERCHARGED
SURALIMENTE

CYLINDERS
CYLINDRES

RPM
T/MN

CAPACITY
CAPACITE

YEAR AND
MANUFACTURER
ANNEE ET
FABRICANTS

VOLTS
VOLTS

CAPACITY
CAPACITE

KW

KW

RODDICKTON		1975	RHL	D	4	YES	8	720	1 074	1975	TA	4160	1 000
		1975	LIST	D	4	YES	8	900	597	1975	TA	2400	560
LATITUDE	50 52	1975	DD	D	2	YES	16	1800	496	1975	KOHL	600	450
LONGITUDE	56 08	1977	RHL	D	4	YES	8	720	1 074	1977	TA	4160	1 000
		1981	CAT	D	4	YES	12	1800	496	1981	CAT	600	450

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 3 460

SOUTH EAST BIGHT		1974	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1974	TA	600	60
		1974	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1974	TA	600	60
LATITUDE	47 23	1974	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1974	TA	600	60
LONGITUDE	54 35												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 180

ST ANTHONY		1973	RPAX	D	4	YES	8	720	1 059	1973	TA	4160	1 000
		1973	RPAX	D	4	YES	8	720	1 059	1973	TA	4160	1 000
LATITUDE	51 22	1973	RPAX	D	4	YES	8	720	1 059	1973	TA	4160	1 000
LONGITUDE	55 35	1975	RPAX	D	4	YES	8	720	1 059	1975	TA	4160	1 000
		1980	RPAX	D	4	YES	16	720	2 119	1980	GEE	4160	2 000
		1982	RPAX	D	4	YES	16	720	2 119	1982	GEE	4160	2 000

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 8 000

ST BRENDANS		1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60
		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250
LATITUDE	48 52	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250
LONGITUDE	53 40												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 560

WESTPORT		1970	CAT	D	4	NO	6	1800	75	1970	TA	600	60
		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1974	TA	600	250
LATITUDE	49 47	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1980	TA	600	250
LONGITUDE	56 40	1980	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1980	TA	600	250

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 810

WILLIAMS HARBOUR		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	172	1975	TA	600	136
LATITUDE	57 53	1980	DEUZ	D	4	NO	6	1800	75	1980	TA	600	60
LONGITUDE	52 26												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 332

64 351

NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD

AGUATHUNA		1962	HOWD	D	4	NO	8	327	1 231	1962	HOWD	2400	1 200
LATITUDE	48 33												
LONGITUDE	58 46												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 200

MOBILE DIESEL PLANT 1		1973	CAT	D	4	YES	16	1800	731	1973	CANR	600	700
LATITUDE													
LONGITUDE													

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 700

MOBILE DIESEL PLANT 2		1976	CAT	D	4	YES	16	1800	731	1976	BBC	600	670
LATITUDE													
LONGITUDE													

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 670

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER			TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS			TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE	
										KW					KW
PALMQUIST		1948	NOPO	D	2	YES	7		300	1 097	1948	GE	2300	1 000	
LATITUDE	48 57	1953	NOPO	D	2	YES	7		300	1 097	1953	GE	2300	1 000	
LONGITUDE	54 34	1957	NOPO	D	2	YES	7		300	1 097	1957	GE	2300	1 000	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									3 000	
PORT AUX BASQUES		1949	CAT	D	4	YES	6		1200	283	1949	GE	2400	250	
LATITUDE	47 34	1954	CAT	D	4	YES	12		1200	377	1954	GE	2400	350	
LONGITUDE	59 09	1957	CAT	D	4	YES	12		1200	377	1957	GE	2400	350	
		1957	CAT	D	4	NO	12		1200	257	1957	GE	2400	209	
		1964	CAT	D	4	NO	12		1200	272	1964	GE	2400	250	
		1964	CAT	D	4	YES	6		1200	283	1964	GE	2400	250	
		1969	GM	D	2	YES	20		900	2 686	1969	GM	4160	2 500	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									4 159	
PORT UNION		1946	CAT	D	4	YES	12		1200	125	1946	CAT	2400	90	
LATITUDE	48 30	1961	CAT	D	4	YES	12		1200	559	1961	CAT	2400	500	
LONGITUDE	53 05														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									590	
SALT POND		1963	WORT	D	4	NO	6		327	559	1963	EM	4160	500	
LATITUDE	47 01	1964	WORT	D	4	NO	6		327	559	1963	EM	4160	500	
LONGITUDE	55 11	1964	WORT	D	4	NO	6		327	559	1963	EM	4160	500	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 500	
ST JOHN'S		1953	NOBG	D	2	NO	8		225	2 671	1956	GE	6900	2 500	
LATITUDE	47 34														
LONGITUDE	52 43														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									2 500	
														14 319	
NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE														81 670	

PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

SUMMERSIDE TOWN OF

SUMMERSIDE		1940	FM	D	2	NO	4	300	224	1940	FM	2400	200
LATITUDE	46 24	1940	FM	D	2	NO	5	300	280	1940	FM	2400	250
LONGITUDE	63 47	1941	FM	D	2	NO	5	300	280	1941	FM	2400	250
		1947	FM	D	2	NO	7	300	601	1947	FM	2400	555
		1950	FM	D	2	YES	10	720	1 194	1950	FM	4160	1 136
		1960	MBD	D	4	YES	12	450	2 417	1960	BREL	4160	2 250
		1963	MBD	D	4	YES	12	450	2 417	1963	BREL	4160	2 250
		1983	MRBL	D	4	YES	9	600	4 431	1983	BREL	4160	4 245
PRINCIPAL FUEL - DIESEL										COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL			
										11 136			
										11 136			
										PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD			
										11 136			

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER	TYPE
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE

YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE

KW

KW

BOWATERS MERSEY PAPER CO LTD

BROOKLYN	1962	DEW	D	4	YES	8	600	597	1962	EEC	2200	600
----------	------	-----	---	---	-----	---	-----	-----	------	-----	------	-----

LATITUDE 44 03
LONGITUDE 64 42

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER	600
---------------------------------	--------------------------------------	-----

600

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

MAINE-NEW BRUNSWICK ELEC POWER CO

TINKER	1949	SL	D	4	YES	8	360	1 074	1949	GE	2400	1 000
--------	------	----	---	---	-----	---	-----	-------	------	----	------	-------

LATITUDE 46 48
LONGITUDE 67 43

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	1 000
-------------------------	--------------------------------	-------

1 000

NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM

GRAND MANAN	1963	MDE	D	4	YES	8	720	700	1963	HSBI	4160	700
-------------	------	-----	---	---	-----	---	-----	-----	------	------	------	-----

LATITUDE	44 41	1965	MDE	D	4	YES	8	720	503	1967	HSBI	4160	535
		1967	MDE	D	4	YES	8	720	712	1967	HSBI	4160	712
LONGITUDE	66 46	1969	KMAJ	D	4	YES	3	514	955	1969	HSBI	4160	896
		1974	DD	D	2	YES	16	1800	1 063	1974	KATO	4160	1 000

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	3 838
-------------------------	--------------------------------	-------

3 838

NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK

4 838

QUEBEC

FER ET TITANE DU QUEBEC INC

HAVRE ST PIERRE	1963	GM	D	2	YES	16	720	1 007	1963	GM	4160	1 000
-----------------	------	----	---	---	-----	----	-----	-------	------	----	------	-------

LATITUDE	50 15	1965	GM	D	2	YES	16	720	1 007	1963	GM	4160	1 000
		1975	CAT	D	4	YES	12	1800	601	1975	CAT	4160	500
LONGITUDE	63 36	1975	CAT	D	4	YES	12	1800	601	1975	CAT	4160	500
		1979	CAT	D	4	YES	12	1800	362	1979	BBC	600	350

PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER	3 350
---------------------------------	--------------------------------------	-------

3 350

HYDRO QUEBEC

AKULIVIK	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	200	1981	BBC	600	175
----------	------	-----	---	---	-----	---	------	-----	------	-----	-----	-----

LATITUDE	60 46	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	200	1981	BBC	600	175
LONGITUDE	78 12	1984	CAT	D	4	NO	6	1800	302	1984	LIMA	600	250

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	600
-------------------------	--------------------------------	-----

AUPALUK	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	170	1981	BBC	600	150
---------	------	-----	---	---	-----	---	------	-----	------	-----	-----	-----

LATITUDE	59 21	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	59	1981	BBC	600	150
LONGITUDE	69 26	1984	CAT	D	4	YES	6	1800	250	1984	LIMA	600	250

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	550
-------------------------	--------------------------------	-----

MAIN GENERATORS

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
1950	1.5	100
1951	1.5	100
1952	1.5	100
1953	1.5	100
1954	1.5	100
1955	1.5	100
1956	1.5	100
1957	1.5	100
1958	1.5	100
1959	1.5	100
1960	1.5	100
1961	1.5	100
1962	1.5	100
1963	1.5	100
1964	1.5	100
1965	1.5	100
1966	1.5	100
1967	1.5	100
1968	1.5	100
1969	1.5	100
1970	1.5	100
1971	1.5	100
1972	1.5	100
1973	1.5	100
1974	1.5	100
1975	1.5	100
1976	1.5	100
1977	1.5	100
1978	1.5	100
1979	1.5	100
1980	1.5	100
1981	1.5	100
1982	1.5	100
1983	1.5	100
1984	1.5	100
1985	1.5	100
1986	1.5	100
1987	1.5	100
1988	1.5	100
1989	1.5	100
1990	1.5	100
1991	1.5	100
1992	1.5	100
1993	1.5	100
1994	1.5	100
1995	1.5	100
1996	1.5	100
1997	1.5	100
1998	1.5	100
1999	1.5	100
2000	1.5	100
2001	1.5	100
2002	1.5	100
2003	1.5	100
2004	1.5	100
2005	1.5	100
2006	1.5	100
2007	1.5	100
2008	1.5	100
2009	1.5	100
2010	1.5	100
2011	1.5	100
2012	1.5	100
2013	1.5	100
2014	1.5	100
2015	1.5	100
2016	1.5	100
2017	1.5	100
2018	1.5	100
2019	1.5	100
2020	1.5	100
2021	1.5	100
2022	1.5	100
2023	1.5	100
2024	1.5	100
2025	1.5	100
2026	1.5	100
2027	1.5	100
2028	1.5	100
2029	1.5	100
2030	1.5	100
2031	1.5	100
2032	1.5	100
2033	1.5	100
2034	1.5	100
2035	1.5	100
2036	1.5	100
2037	1.5	100
2038	1.5	100
2039	1.5	100
2040	1.5	100
2041	1.5	100
2042	1.5	100
2043	1.5	100
2044	1.5	100
2045	1.5	100
2046	1.5	100
2047	1.5	100
2048	1.5	100
2049	1.5	100
2050	1.5	100
2051	1.5	100
2052	1.5	100
2053	1.5	100
2054	1.5	100
2055	1.5	100
2056	1.5	100
2057	1.5	100
2058	1.5	100
2059	1.5	100
2060	1.5	100
2061	1.5	100
2062	1.5	100
2063	1.5	100
2064		

KW

1973	TA	4160	800
1973	KATO	4160	800
1974	TA	4160	800
1977	TA	4160	800
1980	BBC	4160	800
1980	BBC	4160	800
1981	TA	4160	800
1984	BBC	4160	800

6 400

1974	GE	4160	175
1975	CWES	600	115
1977	BBC	600	200
1979	GE	600	400
1979	STEN	600	500
1980	WEST	4160	350

1 740

1982	BBC	600	900
1982	BBC	600	800
1984	BBC	600	400

2 100

1968	SS	4160	2 270
1968	SS	4160	2 270
1970	SS	4160	3 072
1971	SS	4160	3 072
1973	SS	4160	3 072
1974	SS	4160	3 072
1974	CANR	4160	2 035
1974	CANR	4160	2 035
1975	CANR	4160	2 035
1975	CANR	4160	2 035
1975	CANR	4160	2 035
1977	SS	4160	5 968
1977	SS	4160	5 968
1979	SS	4160	6 800
1979	SS	4160	6 800
1980	SL	4160	6 800

59 339

1981	LIST	600	400
1981	BBC	600	600
1984	LIMA	600	600

1 600

1985	LS	4160	175
1985	LS	4160	400
1985	LS	4160	400

975

1967	TA	4160	155
1974	TA	4160	250
1974	TA	4160	200

605

1984	CAT	600	130
1984	BBC	600	250
1984	BBC	600	250

630

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
		ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
									KW				KW
KANGIQSUJUAQ		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	221	1981	LSOM	600	210
		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	221	1981	BBC	600	210
LATITUDE	61 36	1982	CAT	D	4	YES	8	1200	448	1982	BBC	600	400
LONGITUDE	71 58												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								820
KANGIRSUK		1981	GM	D	4	YES	6	1800	269	1981	BBC	600	250
		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	269	1981	BBC	600	250
LATITUDE	60 01	1984	CAT	D	4	YES	6	1800	250	1984	LIMA	600	250
LONGITUDE	70 02												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								750
KUUJJUAQ		1975	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1975	TA	4160	800
		1978	CAT	D	4	YES	16	1200	891	1978	BBC	4160	800
LATITUDE	58 06	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	891	1980	BBC	4160	800
LONGITUDE	68 24												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 400
LA ROMAINE		1979	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1979	BBC	4160	600
		1979	CAT	D	4	YES	12	1200	724	1979	TA	4160	600
LATITUDE	50 13	1982	CAT	D	4	YES	16	1200	847	1982	KATO	4160	800
LONGITUDE	60 41	1985	CAT	D	4	YES	12	1200	910	1985	BBC	4160	800
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 800
LA TABATIERE		1975	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1975	TA	4160	800
		1978	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1978	BBC	4160	800
LATITUDE	50 50	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1978	BBC	4160	800
LONGITUDE	58 58	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1980	BBC	4160	800
		1980	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1980	BBC	4160	800
		1982	CAT	D	4	YES	16	1200	821	1982	COEL	4160	700
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								4 700
NATASHQUAN		1969	CAT	D	4	YES	12	1200	671	1969	TA	4160	500
		1971	CAT	D	4	NO	16	1200	906	1971	KATO	4160	800
LATITUDE	50 12	1973	CAT	D	4	NO	16	1200	906	1973	TA	4160	800
LONGITUDE	61 50												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 100
PARENT		1970	CAT	D	4	YES	8	1200	587	1970	TA	2400	400
		1977	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1977	BBC	2400	800
LATITUDE	47 55	1980	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1980	BBC	2400	800
LONGITUDE	74 37	1983	CAT	D	4	YES	8	1200	481	1983	KATO	2400	400
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 400
PORT MENIER		1983	CAT	D	4	YES	16	1200	865	1983	KATO	4160	800
		1983	CAT	D	4	YES	12	1800	530	1983	KATO	4160	500
LATITUDE	49 41	1984	CAT	D	4	YES	16	1200	865	1984	BBC	4160	800
LONGITUDE	64 21												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 100
POSTE-DE-LA-BALEINE		1973	CAT	D	4	YES	16	1200	940	1973	TA	4160	800
		1974	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1974	TA	4160	800
LATITUDE	50 17	1978	CAT	D	4	YES	16	1200	906	1978	BBC	4160	800
LONGITUDE	77 45												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								2 400
POVUNGNITUK		1981	CAT	D	4	YES	12	1200	709	1981	BBC	600	600
		1985	CAT	D	4	YES	12	1200	727	1985	LS	4160	600
LATITUDE	60 02	1985	CAT	D	4	YES	12	1200	727	1985	LS	4160	600
LONGITUDE	77 17												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 800

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
1950	1.5	100
1951	1.5	100
1952	1.5	100
1953	1.5	100
1954	1.5	100
1955	1.5	100
1956	1.5	100
1957	1.5	100
1958	1.5	100
1959	1.5	100
1960	1.5	100
1961	1.5	100
1962	1.5	100
1963	1.5	100
1964	1.5	100
1965	1.5	100
1966	1.5	100
1967	1.5	100
1968	1.5	100
1969	1.5	100
1970	1.5	100
1971	1.5	100
1972	1.5	100
1973	1.5	100
1974	1.5	100
1975	1.5	100
1976	1.5	100
1977	1.5	100
1978	1.5	100
1979	1.5	100
1980	1.5	100
1981	1.5	100
1982	1.5	100
1983	1.5	100
1984	1.5	100
1985	1.5	100
1986	1.5	100
1987	1.5	100
1988	1.5	100
1989	1.5	100
1990	1.5	100
1991	1.5	100
1992	1.5	100
1993	1.5	100
1994	1.5	100
1995	1.5	100
1996	1.5	100
1997	1.5	100
1998	1.5	100
1999	1.5	100
2000	1.5	100
2001	1.5	100
2002	1.5	100
2003	1.5	100
2004	1.5	100
2005	1.5	100
2006	1.5	100
2007	1.5	100
2008	1.5	100
2009	1.5	100
2010	1.5	100
2011	1.5	100
2012	1.5	100
2013	1.5	100
2014	1.5	100
2015	1.5	100
2016	1.5	100
2017	1.5	100
2018	1.5	100
2019	1.5	100
2020	1.5	100
2021	1.5	100
2022	1.5	100
2023	1.5	100
2024	1.5	100
2025	1.5	100
2026	1.5	100
2027	1.5	100
2028	1.5	100
2029	1.5	100
2030	1.5	100
2031	1.5	100
2032	1.5	100
2033	1.5	100
2034	1.5	100
2035	1.5	100
2036	1.5	100
2037	1.5	100
2038	1.5	100
2039	1.5	100
2040	1.5	100
2041	1.5	100
2042	1.5	100
2043	1.5	100
2044	1.5	100
2045	1.5	100
2046	1.5	100
2047	1.5	100
2048	1.5	100
2049	1.5	100
2050	1.5	100
2051	1.5	100
2052	1.5	100
2053	1.5	100
2054	1.5	100
2055	1.5	100
2056	1.5	100
2057	1.5	100
2058	1.5	100
2059	1.5	100
2060	1.5	100
2061	1.5	100
2062	1.5	100
2063	1.5	100
2064		

KW

665

3 000

1 200

440

102 114

1 000

1 000

2 000

2 900

2 900

110 364

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND

YEAR AND

MANUFACTURER

MANUFACTURER

ANNEE ET

ANNEE ET

FABRICANTS

FABRICANTS

TYPE

TYPE

CYCLE

CYCLE

SUPERCHARGED

SURALIMENTE

CYLINDERS

CYLINDRES

RPM

T/MN

CAPACITY

CAPACITE

VOLTS

VOLTS

CAPACITY

CAPACITE

KW

KW

ONTARIO

GANANOQUE LIGHT & POWER LTD

STATION 6	1959	MBD	D	4	YES	8	450	1 492	1959	BREL	4160	1 360
	1959	MBD	D	4	YES	8	450	1 492	1959	BREL	4160	1 360
LATITUDE 44 20	1967	NOBG	D	4	YES	8	327	1 492	1967	WEST	4160	1 250
LONGITUDE 76 10	1967	CB	D	4	YES	8	327	1 492	1967	EE	4160	1 200
	1978	CAT	D	4	YES	12	1200	597	1978	GE	4160	600

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

5 770

5 770

ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM

ORILLIA	1947	FM	D	2	YES	10	720	1 194	1947	EM	2300	1 000
	1948	FM	D	2	YES	10	720	1 194	1948	FM	2300	1 136
LATITUDE 44 37												
LONGITUDE 79 25												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 136

2 136

PEMBROKE HYDRO ELECTRIC COMM

PEMBROKE	1929	BESS	D	2	YES	6	200	816	1929	WEST	2500	930
	1949	GM	D	2	YES	12	720	597	1949	AC	2500	680
LATITUDE 45 49												
LONGITUDE 77 07												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 610

1 610

ONTARIO, TOTAL

9 516

MANITOBA

HUDSON BAY MINING & SMELTING CO LTD

SNOW LAKE	1980	CANR	D	4	YES	6	900	985	1980	CANR	600	925
	1980	GM	D	4	YES	6	1800	112	1980	BBC	600	75
LATITUDE 54 53	1980	GM	D	4	YES	6	1800	112	1980	EM	600	75
LONGITUDE 100 02												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

1 075

SPRUCE POINT	1980	EE	D	4	YES	6	900	628	1980	TA	600	600
	1980	EE	D	4	YES	6	900	645	1980	TA	600	600
LATITUDE 54 35	1980	EE	D	4	YES	6	900	985	1980	TA	600	930
LONGITUDE 100 25	1983	EE	D	4	YES	6	900	985	1983	TA	600	930

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

3 060

4 135

MANITOBA HYDRO

BROCHET	1973	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1973	TA	600	175
	1974	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1974	TA	600	175
LATITUDE 57 53	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1976	CAT	600	300
LONGITUDE 101 40												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

650

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY		
		ANNEE ET FABRICANTS								ANNEE ET FABRICANTS				VOLTS	CAPACITE
									KW				KW		
FORT CHURCHILL		1953	FM	D	2	NO	10	720	1 194	1953	FM	4160	1 140		
		1959	FM	D	2	NO	10	720	1 194	1959	FM	4160	1 140		
LATITUDE	58 45	1961	GM	D	2	YES	16	720	1 171	1961	GE	2400	1 000		
LONGITUDE	94 10	1962	GM	D	2	YES	16	720	1 171	1962	GM	2400	1 000		
		1963	FM	D	2	NO	10	720	1 194	1963	FM	4160	1 140		
		1971	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1971	GM	4160	2 500		
		1971	GM	D	2	YES	16	720	1 171	1971	GE	2400	1 000		
		1974	MRBL	D	4	YES	6	600	2 447	1974	BREL	4160	2 340		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								11 260		
GARDEN HILL		1970	CAT	D	4	YES	6	1200	336	1970	TA	600	300		
		1974	CAT	D	4	YES	6	1200	336	1974	KATO	600	300		
LATITUDE	53 50	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1979	TA	600	500		
LONGITUDE	94 40	1979	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1979	KATO	600	500		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 600		
GOD'S LAKE NARROWS		1972	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1972	TA	600	300		
		1972	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1972	TA	600	300		
LATITUDE	54 32	1980	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1980	TA	600	300		
LONGITUDE	94 25	1982	DD	D	2	YES	16	1800	327	1982	TA	600	350		
		1984	DD	D	2	YES	16	1800	327	1984	TA	600	350		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 600		
GOD'S RIVER		1979	CAT	D	4	YES	6	1800	184	1979	TA	600	175		
		1979	CAT	D	4	YES	6	1800	184	1979	TA	600	175		
LATITUDE	54 50														
LONGITUDE	94 04														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								350		
LAC BROCHET		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1981	TA	600	175		
		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1981	TA	600	175		
LATITUDE	58 40	1981	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1981	BBC	600	175		
LONGITUDE	101 40														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								525		
LITTLE GRAND RAPIDS		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175		
		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175		
LATITUDE	52 02	1984	DD	D	2	YES	8	1800	163	1984	EM	600	175		
LONGITUDE	95 30														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								525		
OXFORD HOUSE		1974	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1974	KATO	600	300		
		1974	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1974	KATO	600	300		
LATITUDE	54 57	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1976	TA	600	300		
LONGITUDE	95 16	1980	CAT	D	4	YES	12	1200	466	1980	CGE	600	500		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 400		
PAUINGASSI		1976	CAT	D	4	YES	4	1800	70	1976	TA	240	75		
		1976	CAT	D	4	YES	4	1800	70	1976	TA	240	75		
LATITUDE	52 10	1979	CAT	D	4	YES	4	1800	70	1979	TA	240	75		
LONGITUDE	95 30	1979	CAT	D	4	YES	4	1800	70	1979	TA	240	75		
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								300		
PIKWITONEI		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175		
		1974	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1976	TA	600	175		
LATITUDE	55 36														
LONGITUDE	97 10														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								350		
POPLAR RIVER		1972	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1972	TA	600	175		
		1976	CAT	D	4	YES	6	1200	280	1976	TA	600	300		
LATITUDE	53 05	1977	CAT	D	4	YES	6	1800	163	1977	TA	600	175		
LONGITUDE	97 18														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								650		

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
		ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
									KW				
DESCHAMBEAULT		1972	CAT	D	4	YES	6	1800	150	1972	TA	240	150
LATITUDE		1978	CAT	D	4	YES	6	1800	250	1978	BBC	240	250
LONGITUDE		1979	CAT	D	4	YES	8	1800	250	1979	BBC	240	250
LATITUDE 54 55													
LONGITUDE 103 22													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								65
FOND DU LAC		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	250	1975	TA	240	250
LATITUDE		1977	CAT	D	4	YES	6	1800	250	1976	TA	240	250
LONGITUDE		1978	CAT	D	4	YES	12	1800	300	1977	BBC	240	300
LATITUDE 59 19													
LONGITUDE 107 12													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								800
HALL LAKE		1983	CAT	D	4	YES	4	1800	50	1983	TA	240	50
LATITUDE		1983	CAT	D	4	YES	4	1800	50	1983	TA	240	50
LONGITUDE													
LATITUDE 55 20													
LONGITUDE 105 30													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								100
KINOOSAO		1972	CAT	D	4	NO	4	1800	75	1970	TA	240	75
LATITUDE		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	100	1976	TA	240	100
LONGITUDE													
LATITUDE 57 05													
LONGITUDE 102 01													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								175
SOUTHEND		1975	CAT	D	4	YES	6	1800	101	1975	TA	240	200
LATITUDE		1978	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1978	BBC	240	250
LONGITUDE		1979	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1979	BBC	240	250
LATITUDE 56 19													
LONGITUDE 103 14													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								700
STONY RAPIDS		1976	CAT	D	4	YES	6	1800	254	1976	TA	240	250
LATITUDE		1978	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1978	BBC	240	250
LONGITUDE		1981	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1981	BBC	4160	600
LATITUDE 59 16		1981	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1981	BBC	4160	600
LONGITUDE 105 50													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 700
WOLLASTON		1978	CAT	D	4	YES	6	1800	254	1978	TA	240	250
LATITUDE		1978	CAT	D	4	YES	8	1800	254	1978	BBC	240	250
LONGITUDE		1981	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1981	BBC	4160	600
LATITUDE 58 07		1981	CAT	D	4	YES	12	1200	642	1981	BBC	4160	600
LONGITUDE 103 10													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 700
													6 150
PPG INDUSTRIES CANADA LTD													
RADIUM		1984	DD	D	4	NO	12	1800	522	1984	STAM	480	500
LATITUDE													
LONGITUDE													
PRINCIPAL FUEL - PLANT ON STANDBY					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CENTRALE DE SOUTIEN								500
													500

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER

TYPE

CYCLE

SUPERCHARGED

CYLINDERS

RPM

CAPACITY

YEAR AND
MANUFACTURER

VOLTS

CAPACITY

ANNEE ET
FABRICANTS

TYPE

CYCLE

SURALIMENTE

CYLINDRES

T/MN

CAPACITE

ANNEE ET
FABRICANTS

VOLTS

CAPACITE

KW

KW

ALBERTA

ALBERTA POWER LTD

ALGAR MICROWAVE

1977 DEUZ D

4

NO

4

43

57

1977 STAM

240

30

LATITUDE 56 05
LONGITUDE 111 51

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

30

BERLAND MICROWAVE

1967 DEUZ D

4

NO

3

1800

25

1967 TA

240

20

LATITUDE 53 39
LONGITUDE 118 10

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

20

BUFFALO CREEK

1967 WHIT S

4

YES

6

1200

514

1967 IE

4160

500

LATITUDE 56 30
LONGITUDE 113 00

1967 WHIT S
1970 WHIT S
1970 WHIT S

4
4
4

YES
YES
YES

6
6
16

1200
1200
900

514
514
1 344

1967 IE
1967 IE
1970 ELPR

4160
4160
4160

500
500
1 250

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

3 500

CHIPEWYAN LAKE

1984 VOLV D

4

YES

6

1800

118

1984 STAM

208

100

LATITUDE 56 56
LONGITUDE 113 28

1984 VOLV D

4

YES

6

1800

118

1984 STAM

208

100

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

200

CROW LAKE MICROWAVE

1977 DEUZ D

4

NO

4

1800

57

1977 STAM

240

30

LATITUDE 55 51
LONGITUDE 112 51

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

30

ECONOMY MICROWAVE

1977 DEUZ D

4

NO

3

1800

30

1977 STAM

240

20

LATITUDE 54 47
LONGITUDE 118 13

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

20

FLAT TOP MOUNTAIN

1971 DEUZ D

4

NO

2

1800

14

1971 TA

240

10

LATITUDE 55 09
LONGITUDE 114 47

1971 DEUZ D

4

NO

2

1800

14

1971 TA

240

10

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

20

FOGGY MOUNTAIN

1971 DEUZ D

4

NO

2

1800

14

1971 TA

240

10

LATITUDE 58 36
LONGITUDE 114 04

1971 DEUZ D

4

NO

2

1800

14

1971 TA

240

10

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

20

FORT CHIPEWYAN

1971 CAT D

4

YES

12

1200

530

1971 TA

2400

500

LATITUDE 58 43
LONGITUDE 111 09

1973 CAT D
1974 CAT D
1984 MRBL D

4
4
4

YES
YES
YES

12
12
16

1200
1200
1200

600
940
1 147

1973 TA
1974 TA
1984 BREL

2400
4160
4160

500
800
1 085

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

2 885

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER TYPE
ANNEE ET
FABRICANTS TYPE

CYCLE SUPERCHARGED CYLINDERS RPM
CYCLE SURALIMENTE CYLINDRES T/MN
CAPACITY
CAPACITE

YEAR AND
MANUFACTURER VOLTS CAPACITY
ANNEE ET
FABRICANTS VOLTS CAPACITE

KW

KW

PANNY RIVER

1975 GM D

2

YES

8

1800

268

1975 TA

480

200

LATITUDE
LONGITUDE

1982 CAT D

4

YES

6

1800

268

1982 BBC

480

125

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

450

PEACE POINT

1961 CAT D

4

YES

4

1800

50

1961 CAT

240

40

LATITUDE 59 08
LONGITUDE 112 26

1970 CAT D

4

YES

4

1800

70

1970 CAT

220

40

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

80

PEERLESS LAKE

1980 CAT D

4

YES

6

1800

170

1980 BBC

480

150

LATITUDE 56 40
LONGITUDE 114 34

1980 CAT D

4

YES

6

1800

170

1980 BBC

480

150

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

300

SIMONETTE MICROWAVE

1977 DEUZ D

4

NO

3

1800

30

1977 STAM

240

20

LATITUDE 54 19
LONGITUDE 118 21

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

20

SKUNK LAKE

1972 CAT D

4

YES

6

1800

125

1972 TA

480

125

LATITUDE
LONGITUDE

1972 CAT D

4

YES

6

1800

125

1972 TA

480

125

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

250

STEEN RIVER

1981 DEUZ D

4

NO

3

1800

28

1981 STAM

220

20

LATITUDE 59 35
LONGITUDE 117 05

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

20

STEEN RIVER TOWN

1975 DEUZ D

4

NO

6

1800

65

1975 STAM

208

50

LATITUDE 59 38
LONGITUDE 117 11

1976 DEUZ D

4

NO

6

1800

65

1976 STAM

208

50

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

100

THICKWOOD HILLS

1977 LIST D

4

NO

2

1800

18

1977 STAM

240

12

LATITUDE 56 47
LONGITUDE 111 52

1977 LIST D

4

NO

2

1800

18

1977 STAM

240

12

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

24

TROUT LAKE

1980 CAT D

4

YES

6

1800

170

1980 BBC

480

150

LATITUDE 56 29
LONGITUDE 114 35

1980 CAT D

4

YES

6

1800

170

1980 BBC

480

150

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

300

29 019

AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD

BIGSTONE

1967 WAUM S

4

NO

12

900

515

1967 EM

480

400

LATITUDE 54 18
LONGITUDE 117 15

1967 WAUM S

4

NO

12

900

515

1967 EM

480

400

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL

1 600

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

[illegible]

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER TYPE
ANNEE ET
FABRICANTS TYPE

CYCLE SUPERCHARGED CYLINDERS RPM CAPACITY
CYCLE SURALIMENTE CYLINDRES T/MN CAPACITE
KW

YEAR AND
MANUFACTURER VOLTS CAPACITY
ANNEE ET
FABRICANTS VOLTS CAPACITE
KW

ST REGIS (ALBERTA) LTD

HINTON	1956	SCMK	D	2	NO	16	750	1 015	1956	EM	2400	1 100
	1956	GM	D	2	NO	16	720	932	1956	WEST	2400	1 000
LATITUDE 53 25												
LONGITUDE 117 34												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 2 100

2 100

ALBERTA, TOTAL

45 569

BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE

B C PACKERS LTD

NAMU	1962	GM	D	2	NO	12	1890	261	1962	ENEL	480	235
	1962	GM	D	2	NO	12	1890	261	1962	ENEL	480	235
LATITUDE 51 49	1962	GM	D	2	NO	12	1890	261	1962	ENEL	480	235
LONGITUDE 127 52	1962	GM	D	2	NO	12	1890	261	1962	ENEL	480	235
	1963	GM	D	2	NO	12	1890	261	1963	ENEL	480	235
	1963	GM	D	2	NO	12	1890	261	1963	ENEL	480	235

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 410

1 410

BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH

AH-SIN-HEEK	1962	GM	D	2	NO	16	720	1 070	1962	GM	2400	1 000
	1962	GM	D	2	NO	16	720	1 070	1962	GM	2400	1 000
LATITUDE 52 22	1964	GM	D	2	NO	16	720	1 070	1964	GM	2400	1 000
LONGITUDE 126 46	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1969	KATO	2400	600
	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1969	KATO	2400	600

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 4 200

ANAHIM	1966	CAT	D	4	YES	12	1200	525	1966	KATO	2400	500
	1972	GM	D	2	NO	12	1800	270	1972	KATO	2400	250
LATITUDE 52 28	1972	GM	D	2	NO	12	1800	270	1972	KATO	2400	250
LONGITUDE 125 19	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1975	KATO	2400	600

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 600

ATLIN	1974	CAT	D	2	YES	6	1800	270	1974	TA	2400	250
	1974	CAT	D	2	YES	6	1800	270	1974	TA	2400	250
LATITUDE 59 34	1978	CAT	D	4	YES	8	1200	425	1978	BBC	2400	400
LONGITUDE 133 42	1978	CAT	D	4	YES	8	1200	425	1978	BBC	2400	400
	1978	CAT	D	4	YES	8	1200	425	1978	BBC	2400	400

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 700

BAMFIELD	1971	CAT	D	4	YES	6	1200	270	1971	CAT	2400	250
	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	320	1975	TA	2400	300
LATITUDE 48 50	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1975	KATO	2400	600
LONGITUDE 125 08	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1975	KATO	2400	600

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 1 750

BELLA BELLA	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1969	KATO	2400	600
	1969	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1969	KATO	2400	600
LATITUDE 52 09	1970	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1970	KATO	2400	600
LONGITUDE 128 07	1970	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1970	KATO	2400	600
	1976	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1976	KATO	2400	600

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 3 000

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE	
									KW				KW	
BOSTON BAR		1951	VENG	D	4	NO	8	720	170	1951	EE	460	150	
		1951	VENG	D	4	NO	8	720	170	1951	EE	460	150	
LATITUDE	49 52	1955	MB	D	4	YES	12	1200	525	1955	GE	2400	500	
LONGITUDE	121 26	1956	MB	D	4	YES	12	1200	525	1956	GE	2400	500	
		1960	GM	D	2	NO	12	720	635	1960	CWES	2200	650	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 950	
DEASE LAKE		1963	CAT	D	4	YES	12	1200	525	1963	KATO	2400	500	
		1975	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1975	KATO	2400	600	
LATITUDE	58 27	1978	CAT	D	4	NO	8	1200	370	1978	COEL	2400	350	
LONGITUDE	130 02	1978	CAT	D	4	YES	12	1200	525	1978	KATO	2400	500	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 950	
EDDONTENAJON		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1966	KATO	2400	500	
		1972	GM	D	2	NO	12	1800	270	1972	KATO	2400	250	
LATITUDE	57 50	1972	GM	D	2	NO	12	1200	270	1972	KATO	2400	250	
LONGITUDE	129 59	1975	GM	D	2	NO	12	1200	170	1975	KATO	600	150	
		1975	GM	D	2	NO	12	1200	170	1975	KATO	600	350	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 500	
FORT NELSON		1957	CB	D	4	YES	16	327	3 140	1957	WEST	6900	3 000	
		1957	CB	D	4	YES	16	327	3 140	1957	WEST	6900	3 000	
LATITUDE	58 49	1960	CB	D	4	YES	8	514	1 260	1960	CGE	2400	1 200	
LONGITUDE	122 33	1960	CB	D	4	YES	6	450	630	1960	ELLI	2300	600	
		1963	CAT	D	4	YES	8	1200	370	1963	COEL	2400	350	
		1974	CB	S	4	YES	16	327	3 140	1974	WEST	6900	3 000	
		1978	CB	S	4	YES	16	327	3 140	1978	WEST	6900	3 000	
		1978	CB	S	4	YES	16	327	3 140	1978	WEST	6900	3 000	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL								17 150	
KITKATLA		1975	CAT	D	4	YES	8	1200	425	1984	KATO	2400	400	
		1984	CAT	D	4	NO	6	1200	425	1984	EM	2400	150	
LATITUDE	53 45	1984	CAT	D	4	YES	6	1200	330	1984	EC	2400	300	
LONGITUDE	130 30													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								850	
LYTTON		1954	VENG	D	4	NO	8	600	119	1954	COEL	2300	100	
		1958	CAT	D	4	YES	12	1200	361	1958	COEL	2400	350	
LATITUDE	50 14	1959	CAT	D	4	YES	12	1200	298	1959	EE	480	280	
LONGITUDE	121 34	1966	CAT	D	4	YES	12	1200	525	1966	KATO	2400	500	
		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	525	1966	KATO	2400	500	
		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	525	1966	KATO	2400	500	
		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	593	1966	KATO	2400	500	
		1975	CAT	D	4	YES	12	1800	525	1975	KATO	2400	500	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 230	
MASSET		1967	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1967	KATO	2400	600	
		1974	GM	D	2	YES	20	900	2 686	1974	GM	2400	2 500	
LATITUDE	54 01	1978	ALKO	D	4	YES	16	900	2 175	1978	BBC	2400	2 108	
LONGITUDE	132 07	1978	ALKO	D	4	YES	16	900	2 175	1978	BBC	2400	2 108	
		1978	ALKO	D	4	YES	16	900	2 175	1978	BBC	2400	2 108	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								9 424	
SANDSPIT		1952	CB	D	4	YES	6	450	630	1952	GE	2400	600	
		1952	CB	D	4	YES	6	450	630	1952	GE	2400	600	
LATITUDE	53 14	1954	CB	S	4	YES	8	514	1 050	1954	EE	2400	1 000	
LONGITUDE	131 50	1965	CB	D	4	YES	8	514	1 050	1965	GE	2400	1 000	
		1966	CAT	D	4	YES	12	1200	525	1966	COEL	2400	500	
		1969	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1969	KATO	2400	600	
		1969	CAT	D	4	YES	12	1200	630	1969	KATO	2400	600	
		1974	GM	D	2	YES	20	900	2 680	1974	GM	2400	2 500	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								7 400	

INTERNAL COMBUSTION

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
		ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
									KW				KW
STEWART		1964	GM	D	2	NO	16	720	1 070	1964	GM	2400	1 000
		1965	CAT	D	4	YES	8	1200	370	1964	COEL	2400	350
LATITUDE	55 56	1966	CAT	D	4	YES	12	1200	525	1965	KATO	2400	500
LONGITUDE	129 59	1968	CAT	D	4	YES	12	1200	525	1965	COEL	2400	500
		1970	FM	D	4	YES	10	720	1 190	1968	FM	2400	1 136
		1975	GM	D	2	YES	20	900	2 680	1975	GM	2400	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								5 986
TATLA LAKE		1974	CAT	D	2	YES	6	1800	270	1974	TA	2400	250
		1974	CAT	D	2	YES	6	1800	270	1974	TA	2400	250
LATITUDE	51 54	1975	DD	D	2	NO	12	1200	170	1975	KATO	600	150
LONGITUDE	124 36	1975	DD	D	2	NO	12	1200	170	1975	KATO	600	150
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								800
TELEGRAPH CREEK		1968	CAT	D	4	YES	6	1800	170	1969	KATO	4160	150
		1968	CAT	D	4	YES	6	1800	170	1969	KATO	4160	150
LATITUDE	57 54	1972	GM	D	2	NO	12	1800	336	1972	KATO	2400	250
LONGITUDE	131 10	1972	GM	D	2	NO	12	1800	336	1972	KATO	2400	250
		1964	CAT	D	4	YES	8	1200	370	1976	CLBR	2400	350
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 150
													63 640
CANADIAN FOREST PRODUCTS LTD													
ENGLEWOOD		1969	CAT	D	4	NO	6	1800	224	1969	KATO	480	250
		1973	FT	D	4	YES	12	1200	559	1973	KATO	2300	600
LATITUDE	50 32	1975	GM	D	2	YES	12	1800	504	1975	CANR	2300	500
LONGITUDE	126 52	1976	CAT	D	4	YES	6	1800	224	1976	KATO	208	250
		1977	CAT	D	4	YES	6	1800	224	1977	WORT	480	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 850
													1 850
CASSIAR MINING CORP.													
CASSIAR RESOURCES DIV		1964	MDE	D	4	YES	5	450	1 119	1964	CGE	2400	975
		1971	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1971	BREL	2400	1 400
LATITUDE	59 17	1972	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1972	BREL	2400	1 400
LONGITUDE	129 48	1973	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1973	BREL	2400	1 400
		1974	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1974	BREL	2400	1 400
		1975	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1975	BREL	2400	1 400
		1976	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1976	BREL	2400	1 400
		1978	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1978	BREL	2400	1 400
		1979	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1979	BREL	2400	1 400
		1979	RH	D	4	YES	9	514	1 455	1979	BREL	2400	1 400
		1981	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1981	CANR	2400	600
		1985	CAT	D	4	YES	6	900	1 570	1985	IE	2400	1 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								15 675
													15 675
NORTHERN CANADA POWER COMM													
FIELD		1959	MDE	D	4	NO	5	600	150	1959	TE	2400	150
		1959	MDE	D	4	NO	5	600	150	1959	TE	2400	150
LATITUDE	51 24	1960	MDE	D	4	NO	3	600	115	1960	CGE	2400	100
LONGITUDE	116 29	1969	LB	D	4	YES	8	600	358	1969	TA	2400	250
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								650
													650

COMBUSTION INTERNE

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE

KW

2 250

2 250

800

800

200

200

7 050

7 050

93 525

2 520

LATITUDE 60 38
LONGITUDE 132 25

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	5 150
-------------------------	--------------------------------	-------

COMBUSTION INTERNE

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY								
		ANNEE ET FABRICANTS								TYPE	CYCLE			SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
									KW				KW								
JOHNSONS CROSSING		1975	DELC	D	2	YES	2	1200	30	1975	TA	600	17								
		1975	DELC	D	2	YES	2	1800	30	1975	TA	600	30								
LATITUDE	60 29	1980	CAT	D	4	YES	4	1200	30	1980	CAT	208	30								
LONGITUDE	133 18																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								77								
MAYO		1975	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1975	TA	4160	800								
		1979	CUEN	D	4	YES	6	1800	343	1979	BBC	4160	350								
LATITUDE	63 31																				
LONGITUDE	135 50																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 150								
WHITEHORSE		1968	MDE	D	4	YES	12	514	4 088	1968	BREL	6900	3 920								
		1968	MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1968	BREL	6900	5 150								
LATITUDE	60 40	1970	MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1970	BREL	6900	5 150								
LONGITUDE	135 00	1975	GM	D	2	YES	20	900	2 499	1975	EM	4160	2 500								
		1975	GM	D	2	YES	20	900	2 499	1975	EM	4160	2 500								
		1977	GM	D	2	YES	20	900	2 499	1977	EM	4160	2 500								
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								21 720								
													30 617								
YUKON ELECTRICAL CO LTD																					
BEAVER CREEK		1967	CAT	D	4	YES	6	1200	394	1967	TA	2400	250								
		1967	CAT	D	4	YES	12	1200	246	1967	COEL	2400	350								
LATITUDE	62 22	1969	CAT	D	4	YES	6	1200	250	1969	KATO	2400	250								
LONGITUDE	140 52																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								850								
CARMACKS		1968	CAT	D	4	YES	12	1200	360	1968	COEL	2400	350								
LATITUDE	62 06																				
LONGITUDE	136 19																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								350								
DESTRUCTION BAY		1962	CAT	D	4	YES	6	1200	183	1962	EM	2400	150								
		1966	CAT	D	4	YES	6	1200	250	1966	TA	2400	250								
LATITUDE	61 15	1973	CAT	D	4	YES	12	1200	321	1975	GE	2400	300								
LONGITUDE	138 48																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								700								
HAINES JUNCTION		1958	VENG	D	4	NO	8	600	119	1958	COEL	2400	100								
		1963	CAT	D	4	YES	6	1200	183	1963	TA	2400	150								
LATITUDE	60 45																				
LONGITUDE	137 30																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								250								
OLD CROW		1970	CAT	D	4	YES	6	1200	204	1970	EM	2400	200								
		1973	CAT	D	4	YES	6	1800	144	1973	KATO	2400	150								
LATITUDE	67 35	1981	CAT	D	4	YES	8	1800	172	1981	KATO	2400	225								
LONGITUDE	139 50																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								575								
PELLY RIVER CROSSING		1963	CAT	D	4	YES	6	1200	183	1963	TA	2400	150								
		1983	VOLV	D	4	YES	6	1200	277	1983	COEL	2400	200								
LATITUDE	62 50	1984	VOLV	D	4	YES	6	1800	238	1984	TA	2400	250								
LONGITUDE	136 34																				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								600								

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
-
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER			TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER			VOLTS	CAPACITY
		ANNEE ET FABRICANTS			TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS			VOLTS	CAPACITE
										KW					KW
ROSS RIVER		1973	CAT	D	4	YES		8	1800	360	1973	KATO	2400		350
LATITUDE	62 00														
LONGITUDE	132 27														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										350
STEWART CROSSING		1958	CAT	D	4	NO		6	600	119	1958	COEL	2400		100
LATITUDE		1971	CAT	D	4	YES		4	1800	75	1971	CAT	240		60
LONGITUDE	63 19	1985	VOLV	D	4	YES		6	1800	112	1985	TA	2400		100
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										260
SWIFT RIVER		1965	CAT	D	4	YES		4	1800	88	1965	CAT	2400		60
LATITUDE		1967	CAT	D	4	NO		6	1200	142	1967	COEL	2400		100
LONGITUDE	60 00	1976	CAT	D	4	YES		4	1800	101	1976	COEL	2400		85
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										245
TESLIN		1973	CAT	D	4	YES		8	1800	360	1973	KATO	2400		350
LATITUDE	60 10	1983	CAT	D	4	YES		8	1800	559	1983	KATO	2400		500
LONGITUDE	132 44														
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										850
WATSON LAKE		1966	CAT	D	4	YES		12	1200	604	1966	TA	2400		500
LATITUDE		1967	CAT	D	4	YES		12	1200	604	1967	TA	2400		600
LONGITUDE	60 07	1970	CAT	D	4	YES		12	1200	1 082	1970	TA	2400		600
	128 48	1976	CAT	D	4	YES		16	1200	832	1976	BBC	2400		800
		1978	CAT	D	4	YES		16	1200	832	1978	BBC	2400		800
		1985	CAT	D	4	YES		12	1200	604	1985	TA	2400		800
		1985	CAT	D	4	YES		6	900	246	1985	IE	4160	1	500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL										5 600
															10 630
YUKON, TOTAL															41 247

NORTHWEST TERRITORIES - TERRITOIRES DU NORD-OUEST

CANADA TUNGSTEN MINING CORP LTD

TUNGSTEN	1962	CAT	D	4	YES	12	1200	496	1962	EM	600	500	
	1962	CAT	D	4	YES	12	1200	496	1962	EM	600	500	
LATITUDE	63 00	1962	CAT	D	4	YES	12	1200	496	1962	EM	600	500
LONGITUDE	127 00	1971	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1971	EM	600	600
		1973	CAT	D	4	YES	16	1200	832	1973	TA	4160	800
		1974	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1974	CGE	600	600
		1974	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1974	CGE	600	600
		1975	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1975	TA	600	600
		1979	HSBI	D	4	YES	6	600	2 238	1979	BREL	4160	2 500
		1979	HSBI	D	4	YES	6	600	2 238	1979	BREL	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								9 700	
												9 700	
COMINCO LTD													
ARSENIC PLANT	1981	DD	D	4	YES	8	1800	153	1981	BBC	600	115	
LATITUDE													
LONGITUDE													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								115	

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS MOTEURS PRIMAIRES									MAIN GENERATORS GENERATEURS PRINCIPAUX			
YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED SURALIMENTE	CYLINDERS CYLINDRES	RPM T/MN	CAPACITY CAPACITE	KW		YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITY CAPACITE	KW
C-1 POWERHOUSE	1980 DD D	2	YES	16	1800	619	619		1980 BBC	600	500	
LATITUDE	1980 DD D	2	YES	16	1800	619	619		1980 BBC	600	500	
LONGITUDE	1980 DD D	2	YES	16	1800	619	619		1980 BBC	600	500	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												1 500
ROBERTSON SHAFT	1975 CAT D	4	YES	12	1800	597	597		1975 CGE	600	500	
LATITUDE 62 40												
LONGITUDE 114 15												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												500
												2 115
ECHO BAY MINES LTD												
LUPIN MINE	1982 CAT D	4	YES	12	1200	642	642		1982 BBC	600	600	
	1982 CAT D	4	YES	12	1200	642	642		1982 BBC	600	600	
LATITUDE 65 46	1982 CAT D	4	YES	12	1200	642	642		1982 BBC	600	600	
LONGITUDE 111 13	1982 CAT D	4	YES	12	1200	642	642		1982 BBC	600	600	
	1982 CAT D	4	YES	12	1200	642	642		1982 BBC	600	600	
	1982 CAT D	4	YES	6	1800	137	137		1982 STAM	600	125	
	1982 CUEN D	4	YES	6	1800	336	336		1982 BBC	600	300	
	1982 CAT D	4	YES	12	1200	642	642		1982 TA	600	600	
	1982 CAT D	4	YES	12	1200	642	642		1982 TA	600	600	
	1982 RH D	4	YES	12	720	2 094	2 094		1982 LA	4160	1 870	
	1982 RH D	4	YES	12	720	2 094	2 094		1982 LA	4160	1 870	
	1982 RH D	4	YES	12	720	2 094	2 094		1982 LA	4160	1 870	
	1982 GM D	2	YES	20	900	2 686	2 686		1982 GM	4160	2 500	
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												12 735
												12 735
NORTHERN CANADA POWER COMM												
AKLAVIK	1975 CAT D	4	YES	12	1200	716	716		1975 TA	4160	600	
	1976 CAT D	4	YES	6	1200	298	298		1976 TA	4160	300	
LATITUDE 68 14	1981 CAT D	4	YES	12	1200	716	716		1981 KATO	4160	600	
LONGITUDE 135 02												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												1 500
ARCTIC BAY	1975 CAT D	4	YES	6	1800	224	224		1975 CGE	600	225	
	1980 CAT D	4	YES	6	1200	400	400		1980 TA	600	400	
LATITUDE 73 01	1983 CAT D	4	YES	6	1200	400	400		1983 KATO	600	400	
LONGITUDE 85 07												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												1 025
ARCTIC RED RIVER	1974 CUEN D	4	NO	6	1200	100	100		1974 TA	550	50	
	1974 CUEN D	4	NO	6	1800	100	100		1974 TA	550	150	
LATITUDE 66 00	1980 GM D	2	NO	4	1800	60	60		1980 TA	550	80	
LONGITUDE 134 30												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												280
BAKER LAKE	1973 CAT D	4	YES	12	1200	716	716		1973 KATO	4160	550	
	1975 CAT D	4	YES	12	1200	962	962		1975 KATO	4160	720	
LATITUDE 64 15	1985 CAT D	4	YES	12	1200	720	720		1985 CGE	4160	720	
LONGITUDE 95 45												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												1 990
BROUGHTON ISLAND	1972 CAT D	4	YES	6	1200	100	100		1972 KATO	600	150	
	1973 CAT D	4	YES	6	1200	100	100		1973 KATO	600	150	
LATITUDE 66 10	1978 CAT D	4	YES	6	1200	298	298		1975 BBC	600	300	
LONGITUDE 56 25												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL												600

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND

YEAR AND

YEAR AND MANUFACTURER	TYPE
ANNEE ET FABRICANTS	TYPE

YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
1950	1.5	100
1951	1.5	100
1952	1.5	100
1953	1.5	100
1954	1.5	100
1955	1.5	100
1956	1.5	100
1957	1.5	100
1958	1.5	100
1959	1.5	100
1960	1.5	100
1961	1.5	100
1962	1.5	100
1963	1.5	100
1964	1.5	100
1965	1.5	100
1966	1.5	100
1967	1.5	100
1968	1.5	100
1969	1.5	100
1970	1.5	100
1971	1.5	100
1972	1.5	100
1973	1.5	100
1974	1.5	100
1975	1.5	100
1976	1.5	100
1977	1.5	100
1978	1.5	100
1979	1.5	100
1980	1.5	100
1981	1.5	100
1982	1.5	100
1983	1.5	100
1984	1.5	100
1985	1.5	100
1986	1.5	100
1987	1.5	100
1988	1.5	100
1989	1.5	100
1990	1.5	100
1991	1.5	100
1992	1.5	100
1993	1.5	100
1994	1.5	100
1995	1.5	100
1996	1.5	100
1997	1.5	100
1998	1.5	100
1999	1.5	100
2000	1.5	100
2001	1.5	100
2002	1.5	100
2003	1.5	100
2004	1.5	100
2005	1.5	100
2006	1.5	100
2007	1.5	100
2008	1.5	100
2009	1.5	100
2010	1.5	100
2011	1.5	100
2012	1.5	100
2013	1.5	100
2014	1.5	100
2015	1.5	100
2016	1.5	100
2017	1.5	100
2018	1.5	100
2019	1.5	100
2020	1.5	100
2021	1.5	100
2022	1.5	100
2023	1.5	100
2024	1.5	100
2025	1.5	100
2026	1.5	100
2027	1.5	100
2028	1.5	100
2029	1.5	100
2030	1.5	100
2031	1.5	100
2032	1.5	100
2033	1.5	100
2034	1.5	100
2035	1.5	100
2036	1.5	100
2037	1.5	100
2038	1.5	100
2039	1.5	100
2040	1.5	100
2041	1.5	100
2042	1.5	100
2043	1.5	100
2044	1.5	100
2045	1.5	100
2046	1.5	100
2047	1.5	100
2048	1.5	100
2049	1.5	100
2050	1.5	100
2051	1.5	100
2052	1.5	100
2053	1.5	100
2054	1.5	100
2055	1.5	100
2056	1.5	100
2057	1.5	100
2058	1.5	100
2059	1.5	100
2060	1.5	100
2061	1.5	100
2062	1.5	100
2063	1.5	100
2064		

KW

KW

CAMBRIDGE BAY	1967	LB	D	4	YES	8	600	358	1972	TA	4160	375
	1972	LB	D	4	YES	8	600	500	1972	BREL	4160	560
LATITUDE 69 07	1973	CAT	D	4	YES	16	1200	700	1973	CGE	4160	720
LONGITUDE 105 03	1974	CAT	D	4	YES	16	1200	700	1973	CGE	4160	720

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	2 375
-------------------------	--------------------------------	-------

CAPE DORSET		1973	CAT	D	4	NO	8	1200	298	1973	KATO	4160	300
		1975	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1975	TA	4160	540
LATITUDE	64 40	1980	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1980	BBC	4160	540
LONGITUDE	76 00												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	1 380
-------------------------	--------------------------------	-------

[illegible]

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	900
-------------------------	--------------------------------	-----

[illegible]

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	1 100
-------------------------	--------------------------------	-------

COPPERMINE	1967	LIST	D	4	NO	6	600	269	1967	GE	4160	200	
	1967	LIST	D	4	NO	6	600	269	1967	GE	4160	200	
LATITUDE	67 49	1967	LIST	D	4	NO	6	600	269	1967	GE	4160	200
LONGITUDE	115 06	1972	LB	D	4	YES	8	600	373	1972	TA	4160	375
		1976	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1976	TA	4160	540

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	1 515
-------------------------	--------------------------------	-------

CORAL HARBOUR	1957	CAT	D	4	YES	6	900	250	1957	KATO	4160	250
	1957	CAT	D	4	YES	6	900	250	1957	KATO	4160	250
LATITUDE 64 35	1957	KATO	D	4	YES	6	900	250	1957	KATO	4160	250
LONGITUDE 83 40	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	201	1974	KATO	4160	300
	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1975	CGE	4160	300

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	1 350
-------------------------	--------------------------------	-------

ESKIMO POINT		1972	CAT	D	4	YES	8	1200	298	1972	KATO	4160	300
		1973	CAT	D	4	YES	8	1200	298	1973	KATO	4160	300
LATITUDE	60 40	1975	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1975	TA	4160	600
LONGITUDE	94 15	1980	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1980	BBC	4160	600

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	1 800
-------------------------	--------------------------------	-------

FORT FRANKLIN		1971	CUEN	D	4	NO	6	1200	336	1971	TA	600	200
		1972	CAT	D	4	YES	8	1200	325	1972	KATO	600	300
LATITUDE 65 25		1979	CAT	D	4	YES	8	1200	325	1979	KATO	600	300
LONGITUDE 123 50													

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	800
-------------------------	--------------------------------	-----

FORT GOOD HOPE		1971	CAT	D	4	YES	8	1200	325	1971	KATO	4160	300
		1974	CAT	D	4	YES	8	1200	325	1974	CGE	2400	300
LATITUDE	66 20	1983	CAT	D	4	YES	8	1800	325	1983	CGE	2400	300
LONGITUDE	128 40												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	900
-------------------------	--------------------------------	-----

FORT LIARD	1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	213	1975	TA	600	150
	1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	149	1975	ONAN	600	200
LATITUDE 60 10	1982	CAT	D	4	YES	6	1800	194	1982	TA	600	185
LONGITUDE 124 00	1982	CUEN	D	4	YES	6	1800	200	1982	TA	600	200

PRINCIPAL FUEL - DIESEL	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL	735
-------------------------	--------------------------------	-----

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

	YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY	
		ANNEE ET FABRICANTS	TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE		ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE	
KW													
FORT MCPHERSON		1967	LB	D	4	YES	8	600	358	1974	TA	4160	375
		1967	LB	D	4	YES	8	600	358	1974	TA	4160	375
LATITUDE	67 26	1974	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1974	KATO	4160	600
LONGITUDE	134 53												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 350
FORT NORMAN		1977	GM	D	2	YES	12	1800	300	1977	TA	600	300
		1979	CUEN	D	4	NO	12	1800	298	1979	TA	600	300
LATITUDE	65 00	1983	CAT	D	4	YES	12	1200	500	1983	KATO	600	400
LONGITUDE	125 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 000
FORT RESOLUTION		1960	MDE	D	4	NO	5	600	169	1960	EE	4160	150
		1968	LB	D	4	YES	6	600	295	1968	GE	4160	200
LATITUDE	61 11	1976	CUEN	D	4	YES	12	1800	500	1976	TA	4160	400
LONGITUDE	113 41												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								750
FORT SIMPSON		1962	RH	D	4	YES	6	514	634	1962	CGE	4160	600
		1973	RH	D	4	YES	12	720	932	1973	BREL	4160	1 000
LATITUDE	61 52	1975	MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1975	TA	4160	2 000
LONGITUDE	121 20												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								3 600
FORT SMITH		1975	MLW	D	4	YES	16	900	2 134	1975	TA	4160	2 000
		1977	MLW	D	4	YES	12	900	1 875	1975	BBC	4160	1 500
LATITUDE	60 00	1983	MLW	D	4	YES	18	900	2 500	1983	BBC	4160	2 500
LONGITUDE	111 53												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								6 000
FROBISHER BAY		1964	MDE	D	4	YES	6	400	904	1964	CGE	4160	1 000
		1969	MDE	D	4	YES	8	514	2 697	1969	BREL	4160	2 585
LATITUDE	63 44	1970	MDE	D	4	YES	12	514	4 075	1970	BREL	4160	3 920
LONGITUDE	68 28	1976	GM	D	2	YES	20	900	2 134	1976	EM	4160	2 500
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								10 005
GJOA HAVEN		1976	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1976	TA	4160	300
		1979	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1979	TA	4160	300
LATITUDE	67 50	1984	CAT	D	4	YES	6	1200	560	1984	TA	4160	800
LONGITUDE	96 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 400
GRISE FIORD		1975	CUEN	D	4	YES	6	1800	165	1975	TA	600	175
		1981	CAT	D	4	YES	6	1800	175	1981	ONAN	600	150
LATITUDE	37 10	1982	DD	D	2	YES	4	1800	63	1982	DELC	600	80
LONGITUDE	87 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								405
HALL BEACH		1977	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1976	BBC	600	300
		1982	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1982	BBC	600	300
LATITUDE	62 00	1982	CAT	D	4	YES	6	1200	224	1982	BBC	600	200
LONGITUDE	73 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								800
HOLMAN ISLAND		1972	CAT	D	4	YES	6	1200	149	1972	KATO	600	150
		1979	CUEN	D	4	YES	6	1800	300	1979	KATO	600	300
LATITUDE	70 50	1984	CAT	D	4	YES	6	1200	400	1984	BBC	600	400
LONGITUDE	115 00												
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								85

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS
MOTEURS PRIMAIRES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER		TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY
		ANNEE ET FABRICANTS		TYPE	CYCLE	SURALIMENTE	CYLINDRES	T/MN	CAPACITE	ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE
									KW				KW
IGLOOLIK		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1975	TA	4160	300
		1976	CAT	D	4	YES	12	1200	649	1976	KATO	4160	540
LATITUDE 67 00		1985	CAT	D	4	YES	12	1200	500	1985	KATO	4160	500
LONGITUDE 81 00													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 340
INUVIK		1970	MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1970	BREL	4160	5 180
		1975	GM	D	2	YES	20	900	2 134	1975	EM	4160	2 500
LATITUDE 68 21		1975	GM	D	2	YES	20	900	2 134	1975	EM	4160	2 500
LONGITUDE 134 43		1975	MDE	D	4	YES	8	450	2 080	1975	BREL	4160	2 080
		1984	GM	D	2	YES	20	900	2 500	1984	EM	4160	2 865
		1984	CAT	D	4	YES	6	1200	300	1984	GE	4160	300
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								15 425
JEAN MARIE RIVER		1973	GM	D	2	NO	4	1200	40	1973	DELC	240	40
		1979	GM	D	2	NO	4	1200	30	1979	DELC	240	21
LATITUDE 61 00													
LONGITUDE 120 45													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								61
LAC LA MARTE		1979	CAT	D	2	YES	6	1200	63	1979	TA	600	80
		1981	CAT	D	4	YES	6	1200	149	1981	KATO	600	150
LATITUDE 63 08		1983	CAT	D	4	YES	6	1200	250	1983	KATO	600	190
LONGITUDE 117 16													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								420
LAKE HARBOUR		1973	CAT	D	4	YES	6	1200	209	1973	CGE	600	150
		1978	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1976	BARB	600	300
LATITUDE 62 00		1983	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1983	BBC	600	300
LONGITUDE 70 00													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								750
NAHANNI BUTTE		1973	GM	D	2	NO	4	1800	26	1973	DELC	120	21
		1975	GM	D	2	NO	4	1800	107	1975	DELC	120	50
LATITUDE 60 45		1981	GM	D	2	NO	4	1800	107	1981	DELC	120	80
LONGITUDE 124 00													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								151
NORMAN WELLS		1970	CAT	D	4	YES	12	1200	559	1970	KATO	4160	500
		1972	CAT	D	4	YES	12	1200	679	1972	CGE	4160	700
LATITUDE 65 20		1980	CUEN	D	4	YES	12	1800	597	1980	BBC	600	550
LONGITUDE 127 02													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 750
PANGNIRTUNG		1972	CAT	D	4	YES	8	1200	298	1972	CAC	600	300
		1973	CAT	D	4	YES	6	1200	354	1973	TA	600	300
LATITUDE 65 00		1976	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1976	TA	4160	540
LONGITUDE 66 00		1981	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1981	BBC	4160	540
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								1 680
PAULATUK		1970	GM	D	2	YES	4	1800	63	1973	DELC	600	80
		1979	CAT	D	2	YES	4	1800	149	1979	KATO	600	150
LATITUDE 69 49		1980	CAT	D	2	YES	4	1800	149	1980	DELC	600	150
LONGITUDE 123 59													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								380
PELLY BAY		1979	GM	D	2	YES	6	1800	194	1979	CGE	600	200
		1980	CAT	D	4	YES	6	1200	224	1980	CGE	600	300
LATITUDE 66 45		1981	CAT	D	4	YES	8	1200	298	1981	BBC	600	300
LONGITUDE 91 00													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL								800

PRIME MOVERS

MAIN GENERATORS

MOTEURS PRIMAIRES

GENERATEURS PRINCIPAUX

		YEAR AND MANUFACTURER			TYPE	CYCLE	SUPERCHARGED	CYLINDERS	RPM	CAPACITY	YEAR AND MANUFACTURER			VOLTS	CAPACITY		
		ANNEE ET FABRICANTS									ANNEE ET FABRICANTS					VOLTS	CAPACITE
										KW					KW		
PINE POINT		1970	MDE	D	4	YES	16	514	5 356	1970	BREL	4160	5 180				
		1978	RH	D	4	YES	16	900	2 499	1978	GEE	4160	2 500				
LATITUDE	60 13	1978	RH	D	4	YES	16	900	2 499	1978	GEE	4160	2 500				
LONGITUDE	110 52	1978	RH	D	4	YES	16	900	2 499	1978	GEE	4160	2 500				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									12 680			
POND INLET		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	298	1975	TA	4160	300				
		1979	CAT	D	4	YES	12	1200	600	1979	TA	4160	540				
LATITUDE	72 41	1983	CAT	D	4	YES	12	1200	720	1983	BBC	4160	720				
LONGITUDE	78 00																
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 560			
RAE LAKES		1975	GM	D	2	YES	4	1200	40	1975	DELC	1240	80				
		1981	GM	D	2	YES	4	1800	82	1981	BBC	240	80				
LATITUDE	64 10	1984	CAT	D	4	YES	4	1800	100	1984	KATO	240	100				
LONGITUDE	117 20																
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									260			
RANKIN INLET		1973	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1973	CGE	4160	700				
		1973	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1973	CGE	4160	700				
LATITUDE	63 00	1975	CAT	D	4	YES	16	1200	962	1975	CAC	4160	720				
LONGITUDE	92 50	1978	CAT	D	4	YES	12	1200	716	1976	KATO	4160	540				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									2 660			
REPULSE BAY		1973	CAT	D	4	YES	8	1200	149	1973	KATO	600	150				
		1976	CAT	D	4	NO	6	1200	354	1976	BBC	600	300				
LATITUDE	65 50	1982	CAT	D	4	YES	4	1200	300	1982	CANR	4160	300				
LONGITUDE	85 50																
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									750			
RESOLUTE BAY		1976	WAUM	D	4	YES	6	1200	350	1976	KATO	2400	350				
		1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	906	1976	TA	2400	900				
LATITUDE	74 42	1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	906	1976	TA	2400	900				
LONGITUDE	94 54	1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	906	1976	BBC	2400	900				
		1976	WAUM	D	4	YES	12	1200	906	1976	BBC	2400	900				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									3 950			
SACHS HARBOUR		1975	CAT	D	4	YES	6	1200	354	1975	TA	600	300				
		1976	CAT	D	4	YES	6	1200	354	1976	TA	600	300				
LATITUDE	72 00	1984	CAT	D	4	YES	6	1800	200	1984	TA	600	200				
LONGITUDE	125 00																
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									800			
SNOWDRIFT		1970	GM	D	2	YES	4	1800	81	1970	TA	600	80				
		1976	GM	D	2	YES	4	1800	201	1976	DELC	600	200				
LATITUDE	62 24	1980	CAT	D	4	YES	8	1200	149	1980	KATO	600	150				
LONGITUDE	110 24																
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									430			
SPENCE BAY		1971	CAT	D	4	YES	6	1200	175	1971	KATO	600	150				
		1973	CAT	D	4	YES	6	1200	354	1973	CGE	4160	300				
LATITUDE	69 30	1975	CAT	D	4	YES	6	1200	175	1975	KATO	600	150				
LONGITUDE	94 00	1976	CAT	D	4	YES	6	1200	354	1976	KATO	4160	300				
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									900			
TUKTOYAKTUK		1974	CAT	D	4	YES	16	1200	800	1974	CGE	4160	720				
		1980	CAT	D	4	YES	12	1200	597	1980	CGE	4160	540				
LATITUDE	69 30	1983	CAT	D	4	YES	12	1200	597	1983	CGE	4160	720				
LONGITUDE	133 00																
PRINCIPAL FUEL - DIESEL					COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									1 980			

INTERNAL COMBUSTION

COMBUSTION INTERNE

PRIME MOVERS

MOTEURS PRIMAIRES

YEAR AND
MANUFACTURER TYPE
ANNEE ET
FABRICANTS TYPE

CYCLE SUPERCHARGED CYLINDERS RPM
CYCLE SURALIMENTE CYLINDRES T/MN

KW

WHALE COVE

1972 CAT D
1976 CUEN D
1981 CAT D

4 YES 8 1200 149
4 YES 6 1800 213
4 YES 6 1200 298

LATITUDE 62 50
LONGITUDE 94 00

MAIN GENERATORS

GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND
MANUFACTURER VOLTS CAPACITY
ANNEE ET
FABRICANTS VOLTS CAPACITE

KW

1972 CAT 600 150
1976 VS 600 200
1981 TA 600 300

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

650

WRIGLEY

1975 GM D
1975 GM D
1983 CAT D

2 YES 6 1800 160
2 YES 8 1800 213
4 YES 4 1800 130

LATITUDE 62 10
LONGITUDE 124 10

1975 TA 600 150
1975 TA 600 200
1983 STAM 600 130

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

480

YELLOWKNIFE

1969 MDE D
1973 CAT D
1973 CAT D
1974 GM D
1974 GM D

4 YES 16 514 5 356
4 YES 16 1200 962
4 YES 16 1200 962
2 YES 20 900 2 134
2 YES 20 900 2 134

LATITUDE 62 27
LONGITUDE 114 22

1969 BREL 4160 5 150
1973 TA 4160 680
1973 TA 4160 680
1974 EM 4160 2 500
1974 EM 4160 2 500

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

11 510

105 777

NORTHLAND UTILITIES(NWT) LTD

DORY POINT

1970 CAT D
1974 CAT D
1983 CAT D

4 YES 6 1800 110
4 YES 4 1800 100
4 YES 4 1800 100

LATITUDE 61 16
LONGITUDE 117 32

1970 TA 2400 100
1974 CAT 220 40
1983 BBC 480 75

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

215

FORT PROVIDENCE

1968 CAT D
1973 CAT D
1984 VOLV D

4 YES 8 1200 240
4 YES 12 1200 560
4 YES 6 1800 560

LATITUDE 61 21
LONGITUDE 117 39

1968 GE 2400 225
1973 TA 2400 500
1984 MARA 480 250

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

975

HAY RIVER

1959 CB D
1962 CB D
1969 CAT D
1970 CAT D
1972 WAUM D
1974 CAT D
1974 CAT D
1975 GM D
1978 WAUM D

4 YES 8 750 1 300
4 YES 6 450 700
4 YES 12 1200 600
4 YES 12 1200 560
4 YES 12 1200 1 300
4 YES 12 1200 830
4 YES 16 1200 940
2 YES 20 900 940
4 YES 12 1200 600

LATITUDE 60 51
LONGITUDE 115 44

1959 EE 4160 500
1962 EE 4160 650
1969 TA 2400 600
1970 TA 2400 500
1972 KATO 4160 1 200
1974 TA 4160 800
1974 TA 2400 880
1975 GM 4160 2 750
1978 KATO 4160 1 200

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

9 080

10 270

NORTHWEST TERRITORIES - TOTAL - TERRITOIRES DU NORD-OUEST

140 597

CANADA, TOTAL

576 457

GAS TURBINE

TURBINE À GAZ

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE CYCLE	INLET TEMPERATURE TEMPERATURE D'ADMISSION C	PRESSURE RATIO RAPPORT DE PRESSION	SHAFTS ARBRES	CAPACITY CAPACITE -18 C 30 C KW KW	YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS VOLTS	CAPACITY CAPACITE KW
--	----------------	---	---	------------------	---	--	----------------	----------------------------

NEWFOUNDLAND - TERRE-NEUVE

NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO

HARDWOODS	1977	RRAM	S	1092	14.0/1	1	22 025	26 875	1977	BREL	13800	54 000
	1977	RRAM	S	1092	14.0/1	1	22 025	26 875				
LATITUDE	47 32											
LONGITUDE	52 51											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 54 000

HOLYROOD	1966	RRAM	S	1092	10.0/1	1	12 346	12 147	1966	AEI	13800	14 150
LATITUDE	47 27											
LONGITUDE	53 06											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 14 150

STEPHENVILLE	1976	RRAM	S	1092	14.0/1	1	22 025	26 875	1976	BREL	13800	54 000
	1976	RRAM	S	1092	14.0/1	1	22 025	26 875				
LATITUDE	48 33											
LONGITUDE	58 35											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 54 000

122 150

NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD

GREENHILL	1976	RRAM	S	793	10.0/1	1	28 938	26 875	1975	BREL	13800	26 800
LATITUDE	47 05											
LONGITUDE	55 46											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 26 800

MOBILE UNIT	1974	OREN	S	788	5.0/1	1	7 407	7 837	1974	EM	4160	7 290
LATITUDE												
LONGITUDE												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 7 290

SALT POND	1968	RRAM	S	500	17.0/1	1	15 309	13 975	1968	AEI	13800	14 150
LATITUDE	47 10											
LONGITUDE	55 13											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 14 150

48 240

NEWFOUNDLAND - TOTAL - TERRE-NEUVE

170 390

PRINCE EDWARD ISLAND - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

MARITIME ELECTRIC CO LTD

BORDEN	1971	EE	S	927	10.0/1	2	14 321	14 512	1971	EE	13800	14 850
	1973	JBE	S	760	9.0/1	1	24 691	25 370	1973	JBE	13800	26 000
LATITUDE	46 15											
LONGITUDE	63 42											

PRINCIPAL FUEL - DIESEL COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL 40 850

40 850

PRINCE EDWARD ISLAND - TOTAL - ILE-DU-PRINCE-EDOUARD

40 850

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
GENERATEURS PRINCIPAUX

YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE CYCLE	INLET TEMPERATURE TEMPERATURE D'ADMISSION C	PRESSURE RATIO RAPPORT DE PRESSION	SHAFTS ARBRES	CAPACITY CAPACITE -18 C 30 C KW KW	YEAR AND MANUFACTURER ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS VOLTS	CAPACITY CAPACITE KW
--	----------------	---	---	------------------	---	--	----------------	----------------------------

NOVA SCOTIA - NOUVELLE-ECOSSE

NOVA SCOTIA POWER CORP

BURNSIDE	1976	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000	
LATITUDE	44 41	1976	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000
LONGITUDE	63 35	1976	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

120 000

TUSKET	1971	PW	S	732	2.5/1	3	24 300	20 000	1971	BREL	13800	25 000
--------	------	----	---	-----	-------	---	--------	--------	------	------	-------	--------

LATITUDE 43 40
LONGITUDE 66 00

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

25 000

VICTORIA JUNCTION	1975	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1975	BREL	13800	30 000	
LATITUDE	46 09	1976	PW	S	649	3.0/1	3	33 500	22 700	1976	BREL	13800	30 000
LONGITUDE	60 11												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

60 000

205 000

NOVA SCOTIA - TOTAL - NOUVELLE-ECOSSE

205 000

NEW BRUNSWICK - NOUVEAU-BRUNSWICK

NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMM

MONCTON	1971	PW	S	638	2.9/1	3	26 667	21 500	1971	BREL	13800	23 375
---------	------	----	---	-----	-------	---	--------	--------	------	------	-------	--------

LATITUDE 46 10
LONGITUDE 64 50

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

23 375

23 375

NEW BRUNSWICK - TOTAL - NOUVEAU-BRUNSWICK

23 375

QUEBEC

HYDRO QUEBEC

CADILLAC	1976	CWES	S	741	1.1/1	2	52 681	48 375	1976	BREL	13800	54 000	
LATITUDE	48 14	1977	CWES	S	741	1.1/1	2	52 681	48 375	1977	BREL	13800	54 000
LONGITUDE	78 23												

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

162 000

CITIERE	1979	PW	S	680	1.4/1	2	70 202	56 437	1979	BBC	13800	50 220	
LATITUDE	45 24	1979	PW	S	680	1.4/1	2	70 202	56 437	1979	BBC	13800	50 220
LONGITUDE	73 26	1980	PW	S	680	1.4/1	2	70 202	56 437	1980	BBC	13800	50 220

PRINCIPAL FUEL - DIESEL

COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL

200 880

362 880

QUEBEC, TOTAL

362 880

5 000

GAS TURBINE

TURBINE A GAZ

MAIN TURBINES														MAIN GENERATORS										
TURBINES PRINCIPALES														GENERATEURS PRINCIPAUX										
YEAR AND MANUFACTURER					CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY										
ANNEE ET FABRICANTS									TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSION	ARBRES	CAPACITE			ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE						
												C							-18 C	30 C				
																					KW	KW		
NANTICOKE					1971	OREN	S	793	5.5/1	2	7 500	4 700	1971	BREL	4160	6 400								
LATITUDE					43 34	1971	OREN	S	793	5.5/1	2	7 500	4 700	1971	BREL	4160	6 400							
LONGITUDE					79 33	1971	OREN	S	793	5.5/1	2	7 500	4 700	1971	BREL	4160	6 400							
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER		19 200								
PICKERING A					1970	OREN	S	793	5.0/1	2	7 407	5 375	1970	BREL	4160	5 000								
LATITUDE					43 50	1970	OREN	S	793	5.0/1	2	7 407	5 375	1970	BREL	4160	5 000							
LONGITUDE					79 02	1970	OREN	S	793	5.0/1	2	7 407	5 375	1970	BREL	4160	5 000							
					1972	OREN	S	793	5.0/1	2	7 407	5 375	1972	BREL	4160	5 000								
					1972	OREN	S	793	5.0/1	2	7 407	5 375	1972	BREL	4160	5 000								
					1973	OREN	S	793	5.0/1	2	7 407	5 375	1973	BREL	4160	5 000								
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER		30 000								
PICKERING B					1982	OREN	S	825	5.0/1	2	7 407	5 375	1982	BREL	4160	7 000								
LATITUDE					43 50	1982	OREN	S	825	5.0/1	2	7 407	5 375	1982	BREL	4160	7 000							
LONGITUDE					79 33	1982	OREN	S	825	5.0/1	2	7 407	5 375	1982	BREL	4160	7 000							
					1982	SOCE	S	920	9.2/1	1	2 600	2 300	1982	BBC	4160	2 500								
					1982	SOCE	S	920	9.2/1	1	2 600	2 300	1982	BBC	4160	2 500								
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER		26 000								
RICHARD L HEARN					1967	OREN	S	793	5.5/1	2	7 500	4 700	1967	BREL	4160	6 400								
LATITUDE					43 39	1967	OREN	S	793	5.5/1	2	7 500	4 700	1967	BREL	4160	6 400							
LONGITUDE					79 20	1967	OREN	S	793	5.5/1	2	7 500	4 700	1967	BREL	4160	6 400							
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER		19 200								
SARNIA-SCOTT					1966	CGE	S	761	6.0/1	1	14 123	13 115	1966	CGE	13800	15 000								
LATITUDE					42 56	1966	CGE	S	761	6.0/1	1	14 123	13 115	1966	CGE	13800	15 000							
LONGITUDE					82 26	1966	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 318	1966	CWES	13800	16 320							
						1966	CWES	S	788	6.9/1	1	19 259	15 318	1966	CWES	13800	16 320							
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER		62 640								
THUNDER BAY					1968	AEI	S	820	10.0/1	2	14 400	9 000	1968	AEI	4160	11 600								
LATITUDE					48 22	1968	AEI	S	820	10.0/1	2	14 400	9 000	1968	AEI	4160	11 600							
LONGITUDE					89 13																			
PRINCIPAL FUEL - LIGHT FUEL OIL														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - MAZOUT LEGER		23 200								
																436 520								
																617 570								
ONTARIO, TOTAL																								
MANITOBA																								

MANITOBA HYDRO																								
SELKIRK					1967	PW	S	571	2.4/1	2	12 109	10 212	1967	BBC	4160	11 900								
LATITUDE					50 09	1968	PW	S	571	2.4/1	2	12 109	10 212	1968	BBC	4160	11 900							
LONGITUDE					96 52																			
PRINCIPAL FUEL - AVIATION TURBO FUEL														COMBUSTIBLE PRINCIPAL - CARBUREACTEUR		23 800								
																23 800								
																23 800								
MANITOBA, TOTAL																23 800								

YEAR AND MANUFACTURER	CYCLE
-	-
ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE

INLET
TEMPERATURE
-
TEMPERATURE
D'ADMISSION

PRESSURE
RATIO
-
RAPPORT
DE PRESSION

SHAFTS
-
ARBRES

CAPACITY
-
CAPACITE
-18 C 30 C
KW KW

YEAR AND
MANUFACTURER
-
ANNEE ET
FABRICANTS

VOLTS	CAPACITY
VOLTS	CAPACITE
	KW

SASKATCHEWAN

SASKATCHEWAN POWER CORP

[illegible]

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 68 400

MEADOW LAKE	1984	JBE	S	1104	10.0/1	1	45 900	40 400	1984	BREL	13800	51 000
LATITUDE	54 05											
LONGITUDE	108 50											

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	51 000
------------------------------	-------------------------------------	--------

[illegible]

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL 35 520

154 920

SASKATCHEWAN, TOTAL	154 920
---------------------	---------

ALBERTA

A E C POWER LTD

MILDRED LAKE		1977	CGE	S	15	11.0/1	1	27 654	22 145	1977	CGE	13800	28 000
		1977	CGE	S	15	11.0/1	1	27 654	22 145	1977	CGE	13800	28 000
LATITUDE	57 02												
LONGITUDE	111 36												

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	56 000
------------------------------	-------------------------------------	--------

56 000

ALBERTA POWER LTD

FORT MCMURRAY		1975	ALSN	S	954	9.0/1	1	3 388	2 784	1975	IE	4160	3 300
LATITUDE	56 44												
LONGITUDE	111 23												

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	3 300
------------------------------	-------------------------------------	-------

JASPER		1975	ALSN	S	954	9.0/1	1	3 388	2 784	1975	IE	4160	3 300
LATITUDE	52 53												
LONGITUDE	118 05												

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	3 300
------------------------------	-------------------------------------	-------

[illegible]

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	73 900
------------------------------	-------------------------------------	--------

SIMONETTE		1966	BBC	S	732	6.0/1	1	19 753	15 910	1966	BBC	14400	18 800
LATITUDE	54 27												
LONGITUDE	118 17												

PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS	COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL	18 800
------------------------------	-------------------------------------	--------

MAIN TURBINES
-
TURBINES PRINCIPALES

MAIN GENERATORS
-
GENERATEURS PRINCIPAUX

	YEAR AND MANUFACTURER			CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACITY		YEAR AND MANUFACTURER		VOLTS	CAPACITY					
	ANNEE ET FABRICANTS		CYCLICITE					TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSION	ARBRES	CAPACITE			ANNEE ET FABRICANTS		VOLTS	CAPACITE	
											-18 C			30 C				
STURGEON	1958	BBC	S	629	4.7/1	1	9 876	7 525	1958	BBC	14400	10 000						
LATITUDE	55 04	1961	BBC	S	629	4.7/1	1	8 395	6 450	1961	BBC	4160	7 500					
LONGITUDE	117 17																	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									17 500					
													116 800					
DOW CHEMICAL CANADA INC																		
POWER PLANT	1979	GE	C	1054	10.0/1	1	75 061	64 500	1979	GE	14400	99 500						
LATITUDE	53 43	1979	GE	C	1054	10.0/1	1	75 061	64 500	1979	GE	14400	99 500					
LONGITUDE	113 13																	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									199 000					
													199 000					
EDMONTON POWER																		
ROSSDALE	1958	BBC	S	621	16.0/1	2	29 629	21 500	1958	BBC	13800	30 000						
LATITUDE	53 35	1959	BBC	S	621	16.0/1	2	29 629	21 500	1959	BBC	13800	30 000					
LONGITUDE	113 28																	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									60 000					
													60 000					
MEDICINE HAT CITY OF																		
MEDICINE HAT	1975	WEST	S	788	8.9/1	1	19 259	16 050	1975	WEST	13800	19 500						
LATITUDE	50 03	1979	WEST	C	17		42 469	29 025	1979	WEST	13800	35 000						
LONGITUDE	110 40	1979	WEST	C	17		42 469	29 025	1979	WEST	13800	35 000						
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									89 500					
													89 500					
SHERRITT-GORDON MINES LTD																		
FORT SASKATCHEWAN	1981	SOCE	S	649	10.0/1	1	3 259	2 902	1981	IE	4160	2 800						
LATITUDE	53 43																	
LONGITUDE	113 13																	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									2 800					
													2 800					
ALBERTA, TOTAL														524 100				
BRITISH COLUMBIA - COLOMBIE-BRITANNIQUE																		
BRITISH COLUMBIA HYDRO & POWER AUTH																		
FORT NELSON	1963	OREN	S	760	3.4/1	2	6 420	5 375	1963	GE	12500	5 000						
LATITUDE	58 48	1975	DD	S	971	8.5/1	1	3 160	2 795	1975	EM	2400	3 000					
LONGITUDE	122 43																	
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									8 000					

MAIN TURBINES										MAIN GENERATORS			
TURBINES PRINCIPALES										GENERATEURS PRINCIPAUX			
		YEAR AND MANUFACTURER	CYCLE	INLET TEMPERATURE	PRESSURE RATIO	SHAFTS	CAPACITY				YEAR AND MANUFACTURER	VOLTS	CAPACITY
		ANNEE ET FABRICANTS	CYCLE	TEMPERATURE D'ADMISSION	RAPPORT DE PRESSION	ARBRES	-18 C	30 C			ANNEE ET FABRICANTS	VOLTS	CAPACITE
				C			KW	KW					KW
KEOGH		1974	CWES	S	954	8.0/1	3	43 000	35 000	1973	BREL	13800	40 500
LATITUDE 50 43		1978	CWES	S	1088	10.0/1	3	58 500	48 400	1975	BREL	13800	59 200
LONGITUDE 127 29													
PRINCIPAL FUEL - DIESEL				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - DIESEL									99 700
PRINCE RUPERT		1973	PW	S	1038	2.9/1	3	33 185	28 111	1973	BREL	13800	23 000
LATITUDE 54 19		1975	PW	S	1038	2.9/1	3	33 185	28 111	1975	BREL	13800	23 000
LONGITUDE 130 19													
PRINCIPAL FUEL - NATURAL GAS				COMBUSTIBLE PRINCIPAL - GAZ NATUREL									46 000
													153 700
BRITISH COLUMBIA - TOTAL - COLOMBIE-BRITANNIQUE													153 700
CANADA, TOTAL													2 276 585

SELECTED PUBLICATIONS

Reports published by Industry Division dealing with Electric Power.

Catalogue

Annual

- 57-202 Electric Power Statistics, Volume II - Annual Statistics, Bil.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service, Bil.
- 57-204 Electric Power Statistics, Volume I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load, Bil.
- 57-206 Electric Power Statistics, Volume III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment as of December 31, Bil.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics, Bil.

Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Catalogue 11-204E, price Canada \$5.00, Other Countries \$6.00.

PUBLICATIONS CONNEXES

Publications de la Division de l'industrie traitant de l'énergie électrique.

Catalogue

Annuelle

- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, volume II - Statistique annuelles, Bil.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, volume I - Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, volume III - Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre, Bil.

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique, Bil.

Bil. - Bilingue

Outre les publications énumérées ci-dessus, Statistique Canada publie une grande variété de bulletins statistiques sur la situation économique et sociale du Canada. On peut se procurer un catalogue complet des publications courantes en s'adressant à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

N° 11-204F, prix Canada \$5.00, Autres pays \$6.00.

JUN 10 1987

